

-----  
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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633								
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2022	- WELL PLUGGED	6/3/2022				
-----										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
06	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-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
06	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-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
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-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805									
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
06	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-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		



WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
VANDERBILT STATE			WELL #: 17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	- 6116	
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	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A		
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LAMBERT, M. F.			WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
JAMEX, INC.			429659						
WALKER, ACE			WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
JURA ENERGY OPERATING LLC			448223						
GORDIN ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KALER ENERGY CORP.			450261						
HENLEY GU			WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13997	- 14963	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
KD ENERGY, LLC				452996								
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT		73
-----												
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957 - 10150				
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730 - 13976				
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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				
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
MIDWAY DRILLING CO.				566352									
O'CONNOR				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	546 - 1578
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
MEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	4752 - 4860
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067			PERF. 4972 - 5275			
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SCORPION OIL & GAS, LLC				758487			PERF.10704 - 10712			
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880			PERF.11170 - 11204			
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068			
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			PERF. N/A			
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
06	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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT		-0-	
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
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-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034				
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-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					38
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					38
08	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2			N	-0-					38
09	0	5404	-0-	5404	7813	5404	2			N	-0-					38
10	0	2426	-0-	2426	10239	2426	2			N	-0-					38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10239					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	112	-0-	112	112	10	1	102	2	N	-0-					-0-
09	0	110	-0-	110	222	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	333	10	1	101	2	N	-0-					-0-
11	0	110	-0-	110	443	10	1	100	2	N	-0-					-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638  
 BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			33
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			33
08	0		1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			33
09	0		968	-0-	968	2241	968	2		N	-0-			33
10	0		-0-	-0-	-0-	2241				N	-0-			33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2241				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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 WISEMAN, WILLIAM M. 933616  
 COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			137
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			137
08	0		50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			137
09	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2		N	-0-			137
10	0		51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570 N	404	-0-	-166	-0-	10	1	384	2	N	9					84
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	10	9	679	2	N	10					94
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	21	1	848	2	N	13					107
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14	9	739	2	N	23					130
10	0	774	-0-	774	774	19	1	756	2	N	10					140
11	0	648	-0-	648	1422	25	9	618	2	N	12					152
						7	1									
						11	9									
						17	1									
						13	9									

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	AMT	BALANCE
-----									
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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	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	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	1950	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-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-

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
MOORE OIL & GAS, INC. 581300  
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.		027424								
SMITH, M. L. M.		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054		
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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11	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 #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247		
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
11	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		
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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	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		
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		109

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 059206		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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						
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
-----															
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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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						
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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						
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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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						
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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			219
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			219
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			219
-----															
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)			03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682												
ZENGERLE			WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	7	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

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

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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

-----														
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443														
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853														
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
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	53	1	11	9	Y	10		53
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	62	1	11	9	Y	10		63
08		0	73	-0-	73 B	73	62	2	11	9	Y	10		73
09		0	67	-0-	67 B	140	56	2	11	9	Y	10		83
10		0	67	-0-	67 B	207	56	2	11	9	Y	10	80 1	13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	207					Y	NO RPT		13
-----														
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840														
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	52	2	12	9	Y	11		90
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	61	2	12	9	Y	11		101
08		0	73	-0-	73 B	73	61	2	12	9	Y	11		112
09		0	68	-0-	68 B	141	56	2	12	9	Y	11		123
10		0	68	-0-	68 B	209	56	2	12	9	Y	11	88 1	46
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	209					Y	NO RPT		46
-----														
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682														
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60 7	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
-----														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443														
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289														
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-		70
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		70
08		0	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-		70
09		0	54	-0-	54	112	54	2			Y	-0-		70
10		0	54	-0-	54	166	54	2			Y	-0-		70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT		70
-----														
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310														
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-		74
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-		74
08		0	54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-		74
09		0	54	-0-	54	108	54	1			Y	-0-		74
*10		162 N	54	-0-	-108	-0-	54	1			Y	-0-		74
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		74
-----														
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001														
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
SEILER, FRIEDA		WELL #:	1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5264 - 5274			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
11	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			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, ALICE B.		WELL #:	2	RRCID ->	138265	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5584 - 5591			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:	3	RRCID ->	141844	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5588 - 5711			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HLAVINKA UNIT		WELL #:	4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5581 - 5584			
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	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	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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												
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)		AMT	AMT	M		
								CODE	CODE			
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS				779259											
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	884	1	2533	2	N	30		230
							33	9						
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1136	1	2402	2	N	20		250
							22	9						
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1011	1	2436	2	N	30		280
							33	9						
09	0		3401	-0-	3401	3401	971	1	2394	2	N	33		313
							36	9						
10	6949	X	3548	-0-	-3401	-0-	867	1	2661	2	N	18		331
							20	9						
11	0		3368	-0-	3368	3368	789	1	2529	2	N	45		376
							50	9						

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			//CONT.// 758487								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:	5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SIANA OIL & GAS			779259								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC		//CONT.//		758487									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454		
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	0	1181	-0-	1181	1181	1181	2		Y	-0-		-0-
10	0	1555	-0-	1555	2736	1555	2		Y	-0-		-0-
*11	4233 X	1497	-0-	-2736	-0-	1497	2		Y	-0-		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228	
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
09	0	7668	-0-	7668	7668	7668	2		Y	-0-		4
10	0	8273	-0-	8273	15941	8273	2		Y	-0-		4
*11	23903 X	7962	-0-	-15941	-0-	7962	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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		41
11	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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT		-0-

MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.12934 - 13228	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

-----												
AUSTIN (WILCOX 12,300)			//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259							
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208
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
-----												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
-----												
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)					04440 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327							
O'CONNOR RANCH			WELL #:		37	RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
-----												
SCORPION OIL & GAS, LLC					758487							
WORSHAM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 177614			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264
06	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	2656	2	28	9	Y	29
07	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	2430	2	26	9	Y	26
08	3410	X	2536	-0-	-874	-0-	2508	2	28	9	Y	30
09	0		2266	-0-	2266		2244	2	22	9	Y	31
10	0		2730	-0-	2730		4996	2	25	9	Y	33
*11	7623	X	2627	-0-	-4996	-0-	2604	2	23	9	Y	35
-----												
AUSTIN, W. (10600)					04440 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC					758487							
CREWS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 178236			COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730
06	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1061	2	378	9	Y	659
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	868	2	494	9	Y	596
08	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	851	2	411	9	Y	662
09	0		1196	-0-	1196		778	2	418	9	Y	688
10	0		634	-0-	634		1830	2	634	2	Y	330
*11	2694	N	864	-0-	-1830	-0-	611	2	253	9	Y	195
-----												
BAKER (WILCOX 10000)					05123 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP					521516							
BAKER, EARL			WELL #:		1A	RRCID -> 127436			COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		0	460	-0-	460	460	28 1	432 2	N	-0-			-0-
10		0	4821	-0-	4821	5281	360 1	4461 2	N	-0-			-0-
11		0	1329	-0-	1329	6610	264 1	1065 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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	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

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-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	0		240	-0-	240	240	240 3		N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	210			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER 05243 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

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
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3		N	-0-			1
10	0		1959	-0-	1959	1959	1959 3		N	-0-			1
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			1



BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086													
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10		0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640													
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086													
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901													
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075													
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726													
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-
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	333	1	7291	3	N	-0-	-0-
10		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	-0-	-0-
11		6450 X	2898	-0-	-3552	-0-	194	1	2704	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													
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086													
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259													
07		0	8258	-0-	8258	8258	8210	3	48	9	N	44	44
08		DELQ PR	16310	-0-	16310	24568	16180	3	130	9	N	118	162
09		0	9581	-0-	9581	34149	9492	3	89	9	N	81	70
10		0	6439	-0-	6439	40588	6398	3	41	9	N	37	107
11		13200	NO RPT	-0-	-13200	27388			N	NO RPT			107

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820 3		N	-0-			-0-
10	0	1608	-0-	1608	3428	1608 3		N	-0-			-0-
11	7110 #	NO RPT	-0-	-7110	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009								
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
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					106
10	0	2	-0-	2	5	3	2			N	-0-					106
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	2	2	2			N	NO RPT					106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992								
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
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2381	2	43	9	N	39					258
10	0	2489	-0-	2489	2489	2459	2	30	9	N	27	177	1			108
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	209					N	NO RPT					108

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	2022	1	5797	2	N	39					224
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43	9									224
08	12245 X	11598	-0-	-647	-0-	17	1	37	2	N	-0-					259
09	0	3353	-0-	3353	3353	3391	1	8168	2	N	35					259
10	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-	39	9									176
11	0	1892	-0-	1892	1892	967	1	2386	2	N	-0-	84	1			176

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428								
06	4230 X	3196	-0-	-1034	-0-	820	1	2351	2	N	23					353
07	4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	25	9									355
08	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	984	1	2082	2	N	2					355
09	0	2936	-0-	2936	2936	2	9				-0-					363
10	5744 X	2808	-0-	-2936	-0-	804	1	1936	2	N	8					327
11	0	1758	-0-	1758	1758	675	1	2071	2	N	56	92	1			330

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
BEGO GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11072	- 11104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12470	- 12752	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12768	- 12824	
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	224
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1989	1	6108	2	N	-0-	224
11	0		7600	-0-	7600	-0-	1807	1	5792	2	N	1	225
							1	9					

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11636	- 11652	
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-
09	0		371	-0-	371	-0-	107	1	264	2	N	-0-	-0-
10	501	N	130	-0-	-371	-0-	32	1	98	2	N	-0-	-0-
11	0		339	-0-	339	-0-	81	1	258	2	N	-0-	-0-

POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.12540	- 12610	
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-
09	0		75	-0-	75	-0-	22	1	53	2	N	-0-	-0-
10	135	N	60	-0-	-75	-0-	15	1	45	2	N	-0-	-0-
11	0		33	-0-	33	-0-	33	1	25	2	N	-0-	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12436	- 12512	
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					
09	0		4820	-0-	4820	-0-	1384	1	3414	2	N	20	471
							22	9					
10	9500	X	4680	-0-	-4820	-0-	1145	1	3515	2	N	18	321
							20	9			168	1	
11	0		4322	-0-	4322	-0-	1023	1	3277	2	N	20	341
							22	9					



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0	7200	-0-	7200	7200	2064	1	5089	2	N	43			128
10	14904 X	7704	-0-	-7200	-0-	1880	1	5773	2	N	46	68	1	106
11	0	7010	-0-	7010	7010	1667	1	5340	2	N	3			109

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
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
09	0	2158	-0-	2158	2158	614	1	1514	2	N	27			99
10	4571 X	2413	-0-	-2158	-0-	588	1	1805	2	N	18			117
11	0	2024	-0-	2024	2024	475	1	1524	2	N	23			140

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709				
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
09	0	2131	-0-	2131	2131	614	1	1514	2	N	3			12
10	3086 N	955	-0-	-2131	-0-	232	1	712	2	N	10			22
11	0	1044	-0-	1044	1044	240	1	768	2	N	33			55

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
-----													
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						CNTY: DE WITT			
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 - 8698	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
DEMIMER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
-----													
BEN SHELTON (6650)				07064 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6746 - 6748	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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	1134	-0-	1134	1134	63	1	1071	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2418	71	1	1213	2	Y	-0-			-0-
*10	1600 N	1806	-0-	206	2624	108	1	1698	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1227	-0-	-1773	851	83	1	1144	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888				
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				
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	9334	-0-	9334	15431	9129	2	205	9	Y	186	179	1	179
09	DLQ G-10	7626	-0-	7626	23057	7375	2	251	9	Y	228	173	1	234
10	DLQ G-10	5447	-0-	5447	28504	5323	2	124	9	Y	113	168	1	179
*11	32523 X	4019	-0-	-28504	-0-	3800	2	219	9	Y	199	165	1	213

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943				
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	953	-0-	953	953	52	1	901	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	975	-0-	975	1928	54	1	921	2	Y	-0-			-0-
*10	1600 N	733	-0-	-867	1061	43	1	690	2	Y	-0-			-0-
*11	2056 N	995	-0-	-1061	-0-	67	1	928	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951				
06	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	91	1	1742	2	Y	72			177
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	241	1	2146	2	Y	92	181	1	88
08	DLQ G-10	3089	-0-	3089	3089	164	1	2827	2	Y	89			177
09	DLQ G-10	2805	-0-	2805	5894	150	1	2572	2	Y	75	180	1	72
*10	9126 X	3232	-0-	-5894	-0-	181	1	2839	2	Y	193	180	1	85
*11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	188	1	2607	2	Y	177			262



BENBOW (LOWER WILCOX A)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		421166		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169					
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-				-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582					
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	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	N	-0-				195
09	0	883	-0-	883	883	49	1	834	2	N	-0-				195
*10	1626 N	743	-0-	-883	-0-	44	1	699	2	N	-0-				195
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	-0-				195

BENBOW (LOWER WILCOX B)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
						421166		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC		BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		690225		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		MAGNUM PRODUCING, LP		BMB INVESTMENTS		WELL #:		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
						521516		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021															

BERCLAIR (LULING)		WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		GRANT-CANNAN		WELL #:		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
						907297		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 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
06	14370 X	13690	-0-	-680	-0-	786	1	12881	2	N	21	167 1
07	14849 X	13761	-0-	-1088	-0-	806	1	12949	2	N	5	48
08	14849 X	13671	-0-	-1178	-0-	806	1	12858	2	N	6	54
09	13890 X	12265	-0-	-1625	-0-	786	1	11478	2	N	1	55
10	0	13261	-0-	13261	13261	806	1	12452	2	N	3	58
11	0	12590	-0-	12590	25851	786	1	11802	2	N	2	60
-----												

-----												
BERCLAIR, SOUTH (2300)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
BLACKBURN												
WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230												
-----												
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												

-----												
BLACKBURN												
WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345												
-----												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
-----												
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
09	3180 #	2721	-0-	-459	-0-	450	1	2271	2	N	-0-	187
10	0	2438	-0-	2438	2438	465	1	1973	2	N	-0-	187
11	0	2038	-0-	2038	4476	450	1	1588	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												
-----												
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

-----

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	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

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
09	0	3814	-0-	3814	3814	3548	2	266	9	N	242	177	1			160
10	0	5091	-0-	5091	8905	4752	2	339	9	N	308	359	1			109
11	0	4894	-0-	4894	13799	4561	2	333	9	N	303	183	1			229

-----

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

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
09	0	1322	-0-	1322	1322	1127	2	195	9	N	177	181	1			73
10	0	1047	-0-	1047	2369	918	2	129	9	N	117					190
11	0	1447	-0-	1447	3816	1252	2	195	9	N	177	182	1			185

-----

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

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	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					269
09	0	6687	-0-	6687	6687	6687	2			N	-0-					269
10	0	6545	-0-	6545	13232	6545	2			N	-0-					269
11	0	7088	-0-	7088	20320	7088	2			N	-0-					269

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1702	1684	1	258
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1650	1673	1	235
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1600	1546	1	289
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1540	1599	1	230
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1712	1812	1	130
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

BIRDIE (7100 CARRIZZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070			
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			
06		1140 N	991	-0-	-149	-0-	8 1	972 2	N	10			90
07		1178 N	644	-0-	-534	-0-	11 9	633 2	N	5			95
08		992 N	681	-0-	-311	-0-	5 1	670 2	N	5			100
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	6 9	1623 2	N	3			103
10		0	1665	-0-	1665	1665	15 1	1648 2	N	2			105
*11		2994 N	1329	-0-	-1665	-0-	3 9	1300 2	N	17			122
							2 9						
							10 1						
							19 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (FOX SAND)		08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662		
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NSE O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012										

BLANCONIA (FRIO 5100)		08794 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
MEDIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 284984		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050		
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-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

BLANCONIA (2850)		08794 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 234332		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759		
06	3616 X	3616	-0-	-0-		-0-	360 1	3256 2	N	-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-		-0-	372 1	3267 2	N	-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-		-0-	372 1	3332 2	N	-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-		-0-	360 1	2845 2	N	-0-
10	2325 X	2271	-0-	-54		-0-	276 1	1995 2	N	-0-
11	0	3047	-0-	3047		3047	360 1	2687 2	N	-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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

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

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-
09	0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	288	64	2			N	-0-					-0-
11	0	369	-0-	369	657	369	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27

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

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF.	4220 - 4224		
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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
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-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			158
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	179	165	1	172
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	174	166	1	180

SCHIRMER, HENRY		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4724 - 4737	
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-											
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10	0		527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
11	0		636	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			-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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	1	RRCID ->	285566	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5273 - 5279	
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
11	0		-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	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		100398										
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5610 - 5612			
M	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*11	891 N	457	-0-	-434	-0-	457 2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29		RRCID ->		149545		COMPL. DATE		04/20/1994		TOTAL DEPTH		3532 PERF. 866 - 868	
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-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
11	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								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	154	-0-	154	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
-----																
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
		882776		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		882776		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A						
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
09		0	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-				-0-
10		0	43	-0-	43	83	43	2		N	-0-				-0-
11		0	47	-0-	47	130	47	2		N	-0-				-0-
-----															
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122					
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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11		0	42	-0-	42	42	42	2		N	-0-				-0-
-----															
BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137					
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	478	-0-	-886	-0-	478	2		N	-0-				-0-
09		1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
10		1178 N	293	-0-	-885	-0-	293	2		N	-0-				-0-
11		450 N	155	-0-	-295	-0-	155	2		N	-0-				-0-
-----															
VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15													
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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					
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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					
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	12	-0-	-3	-0-		12	2		N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
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	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	465	1	4682	2	N	16			101
							18	9							
09	0		4494	-0-	4494	4494	446	1	4033	2	N	14			115
							15	9							
10	0		4817	-0-	4817	9311	465	1	4338	2	N	13			128
							14	9							
*11	13711	X	4400	-0-	-9311	-0-	450	1	3939	2	N	10	1 0		138
							11	9							

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.			945936									
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		10620 R	10620	-0-	-0-	107 1	10513 2		N	-0-		33
07		11532 #	10733	-0-	-799	112 1	10621 2		N	-0-		33
08		11532 #	10537	-0-	-995	110 1	10427 2		N	-0-		33
09		11160 #	9777	-0-	-1383	105 1	9672 2		N	-0-		33
10		0	7268	-0-	7268	97 1	7171 2		N	-0-		33
11		0	1683	-0-	1683	8951	43 1	1640 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	
06		4890 #	4556	-0-	-334	46 1	4510 2		N	-0-		1
07		4929 #	4506	-0-	-423	47 1	4459 2		N	-0-		1
08		4836 #	4632	-0-	-204	48 1	4584 2		N	-0-		1
09		4620 #	4436	-0-	-184	48 1	4388 2		N	-0-		1
10		0	4658	-0-	4658	62 1	4596 2		N	-0-		1
11		0	4305	-0-	4305	8963	110 1	4195 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	
06		11271 X	11271	-0-	-0-	210 1	11061 2		N	-0-		-0-
07		10269 X	10269	-0-	-0-	217 1	10052 2		N	-0-		-0-
08		7706 X	7706	-0-	-0-	154 1	7552 2		N	-0-		-0-
09		10334 X	10334	-0-	-0-	210 1	10124 2		N	-0-		-0-
10		0	11433	-0-	11433	217 1	11216 2		N	-0-		-0-
*11		21589 X	10156	-0-	-11433	203 1	9953 2		N	-0-		-0-

-----												
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657				
M	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	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							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
08	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	112	52	2			N	-0-				-0-
*10	164 N	52	-0-	-112	-0-	52	2			N	-0-				-0-
11	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							
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				-0-
09	0	56	-0-	56	118	56	2			N	-0-				-0-
10	0	52	-0-	52	170	52	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT				-0-
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	104	52	2			N	-0-				-0-
*10	156 N	52	-0-	-104	-0-	52	2			N	-0-				-0-
11	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							
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511										
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	0	63	-0-	63	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	119	56	2	N	-0-			-0-
*10	173 N	54	-0-	-119	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	0	58	-0-	58	58	58	1	N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	118	60	1	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	180	62	1	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E.		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430						
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			55
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			55
08	0	52	-0-	52	52	52	1	N	-0-			55
09	0	60	-0-	60	112	60	1	N	-0-			55
10	0	61	-0-	61	173	61	1	N	-0-			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443							
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7338 - 7430
M	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		31
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		31
08	0	61	-0-	61	61	61	1	N	-0-		31
09	0	61	-0-	61	122	61	1	N	-0-		31
10	0	52	-0-	52	174	52	1	N	-0-		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		31
-----											
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399
06	183 N	61	-0-	-122	-0-	61	1	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
08	0	61	-0-	61	61	61	1	N	-0-		-0-
09	0	58	-0-	58	119	58	1	N	-0-		-0-
*10	177 N	58	-0-	-119	-0-	58	1	N	-0-		-0-
11	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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		35
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		35
08	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-		35
09	0	58	-0-	58	110	58	2	N	-0-		35
10	0	58	-0-	58	168	58	2	N	-0-		35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	168			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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-		-0-
09	0	58	-0-	58	110	58	2	N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	166	56	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL		11023 639 254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	112	52	2	N	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	174	62	2	N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	174	174		N	NO RPT		-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.		612414		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479	
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10 9	N	9			133
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			133
08	0	4661	-0-	4661	4661	4617	2	44 9	N	40	158 1		15
09	9809 X	5148	-0-	-4661	-0-	5103	2	45 9	N	41			56
10	0	3040	-0-	3040	3040	2995	2	45 9	N	41			97
11	2040 X NO RPT		-0-	-2040	1000				N	NO RPT			97

BOYCE, SOUTH (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.		11028 500 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-		11338 600 833782		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8500 R	8500	-0-	-0-	-0-	34	1	7452 2	Y	922	891 1	142
07	8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	1014	9	7451 2	Y	572	635 1	79
08	8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	629	9	7502 2	Y	595	586 1	88
09	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	341	1	6941 2	Y	607	635 1	60
10	0	7716	-0-	7716	7716	655	9	6733 2	Y	617	495 1	182
11	0	7055	-0-	7055	14771	296	1	6110 2	Y	614	703 1	93

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	75078 X	36843	-0-	-38235 B	-0-	610	1	34909	2	Y	1204	1164 1	180
07	38843 X	36644	-0-	-2199 B	-0-	1324	9	103	1	Y	762	843 1	99
08	38812 X	36409	-0-	-2403 B	-0-	838	9	97	1	Y	779	768 1	110
09	37560 X	34415	-0-	-3145 B	-0-	857	9	124	1	Y	645	694 1	61
10	0	34788	-0-	34788 B	34788	710	9	130	1	Y	773	614 1	220
11	0	35912	-0-	35912 B	70700	129	1	850	9	Y	686	805 1	101
						755	9						

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 01/24/2022			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8322 - 8325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19255 X	7985	-0-	-11270 B	-0-	33	1	7109	2	Y	766	748 1	117
07	12842 X	1467	-0-	-11375 B	-0-	843	9	4	1	Y	113	205 1	25
08	12710 X	-0-	-0-	-12710 B	-0-	124	9			Y	-0-	25 1	-0-
09	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	Y	1016	1020 1	150
09	53550	23651	-0-	-29899	-0-	1118	9	946	1	Y	474	571 1	53
10	0	23052	-0-	23052	23052	521	9	983	1	Y	286	248 1	91
11	0	23335	-0-	23335	46387	315	9	977	1	Y	225	279 1	37
						248	9						

BRANDT RENUERGY LLC		11381 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT		702210											
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-		7
10	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-		7
11	870 N	262	-0-	-608	-0-	262	2			N	-0-		7

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-	27
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	27
*10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	27
11	T. A.	57	-0-	57 B	57	57	2	N	-0-	18

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4									
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			

WORLEY				WELL #:	7	RRCID -> 285494	COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4410 - 9970
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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD  
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971  
 WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

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
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												
09	0	411	-0-	411 B	-1241	411	2		N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185 B	-1056	185	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1056				N	-0-			-0-

RENUERGY LLC 702210  
 KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

06	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	787	1	1662	2	N	-0-		113
07	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	802	1	1764	2	N	-0-		113
08	3379 N	2455	-0-	-924 B	-0-	739	1	1716	2	N	-0-		113
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	800	1	1800	2	N	-0-		113
10	0	2554	-0-	2554 B	2554	1115	1	1439	2	N	-0-		113
11	2365 N	NO RPT	-0-	-2365 B	189				N	NO RPT			113

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
 FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

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
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			60
10	0	122	-0-	122 B	122	122	1		N	-0-			60
*11	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	1		N	-0-			60



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7460 - 7530
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	CODE	CODE	
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	1	N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	B	115	115	1	N	-0-			-0-
*11	222 N	107	-0-	-115	B	-0-	107	1	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	CODE	CODE	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019													

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	CODE	CODE	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019													

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	CODE	CODE	
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019													

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	CODE	CODE	
06	501 X	501	-0-	-0-		-0-	499	2	2	9	N	2	341
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	195	341
08	1395 X	499	-0-	-896		-0-	499	2			N	-0-	341
09	0	3529	-0-	3529		-0-	3529	2	32	9	N	29	100
10	5699 X	2170	-0-	-3529		-0-	2131	2	39	9	N	35	135
11	510 X	NO RPT	-0-	-510		-0-					N	NO RPT	135

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)				11957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208											
ENGLISH-WITTENBURG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	284815	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A			
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PORCHE				WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793 - 9955		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9951 - 10096		
06	85140 #	73161	-0-	-11979	-0-	450	1	71468	2	N	1130	879	1		508
						1243	9								
07	86304 #	71756	-0-	-14548	-0-	465	1	70080	2	N	1101	1238	1		371
						1211	9								
08	77810	46314	-0-	-31496	-0-	465	1	45056	2	N	721	703	1		389
						793	9								
09	0	58491	-0-	58491	58491	450	1	56986	2	N	959	892	1		456
						1055	9								
10	0	63688	-0-	63688	122179	465	1	62149	2	N	976	1262	1		170
						1074	9								
11	73170 #	NO RPT	-0-	-73170	49009					N	NO RPT				170

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10614 - 10617		
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8550 X	7719	-0-	-831	-0-	-0-	1134	1	6513	3	N	65			244
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	1	8140	3	N	42	169	1	117
08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	1	7949	3	N	63			180
09	0	8511	-0-	8511	8511	8511	1045	1	7394	3	N	65			245
*10	16843 X	8332	-0-	-8511	-0-	-0-	1130	1	7154	3	N	44			289
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-	-0-					N	NO RPT			289

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
06	4260 X	3092	-0-	-1168	-0-	-0-	450	1	2586	3	N	51			377
07	4402 X	2790	-0-	-1612	-0-	-0-	388	1	2401	3	N	1	223	1	155
08	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	-0-	506	1	3193	3	N	22			177
09	0	2677	-0-	2677	2677	2677	329	1	2328	3	N	18			195
10	0	2973	-0-	2973	5650	5650	403	1	2555	3	N	14			209
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	2050	2050					N	NO RPT			209

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
06	6120 X	4418	-0-	-1702	-0-	-0-	647	1	3717	3	N	49			229
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	5548	3	N	74	158	1	145
08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	5517	3	N	37			182
09	0	5304	-0-	5304	5304	5304	652	1	4613	3	N	35			217
10	0	5356	-0-	5356	10660	10660	724	1	4584	3	N	44			261
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	4330	4330					N	NO RPT			261



BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528			
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	BALANCE
06	6570 X	4101	-0-	-2469	-0-	4021	2	80	9	Y	73	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	172
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10346	2	191	9	Y	174	103
10	0	11464	-0-	11464	11464	11263	2	201	9	Y	183	215
11	0	9601	-0-	9601	21065	9392	2	209	9	Y	190	152

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452			
06	9690 X	9148	-0-	-542	-0-	8938	2	210	9	Y	191	184
07	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9905	2	144	9	Y	131	143
08	10788 X	10139	-0-	-649	-0-	9989	2	150	9	Y	136	279
09	10440 X	9461	-0-	-979	-0-	9251	2	210	9	Y	191	235
10	0	9419	-0-	9419	9419	9218	2	201	9	Y	183	190
11	0	8271	-0-	8271	17690	8061	2	210	9	Y	191	140

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577		
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1549	2	234	9	N	213	180	
07	1302 N	401	-0-	-901	-0-	298	2	103	9	N	94	274	
08	2108 N	1236	-0-	-872	-0-	1039	2	197	9	N	179	277	
09	1770 N	1248	-0-	-522	-0-	1076	2	172	9	N	156	256	
10	0	1828	-0-	1828	1828	1497	2	331	9	N	301	377	
11	0	1458	-0-	1458	3286	1140	2	318	9	N	289	487	

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			
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	629	1	10881	2	N	105	218
07	11935 X	11784	-0-	-151	-0-	629	1	11067	2	N	80	298
08	12617 X	11709	-0-	-908	-0-	629	1	10952	2	N	116	237
09	12210 X	10794	-0-	-1416	-0-	610	1	10083	2	N	92	137
10	12462 X	10463	-0-	-1999	-0-	618	1	9729	2	N	105	242
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT	242

-----														
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149														
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	18				207
							20 9							
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	N	7				214
							8 9							
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	-0-				214
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 2	N	-0-	156	1		58
*10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	513 2	N	-0-				58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				58
-----														
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
11		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														
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
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-				185
10		0	183	-0-	183	183	183 2		Y	-0-				185
11		0	188	-0-	188	371	188 2		Y	-0-				185
-----														
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
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
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-				19
10		0	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-				19
11		0	17	-0-	17	59	17 2		Y	-0-				19
-----														
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
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
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		Y	-0-				22
10		0	128	-0-	128	128	128 1		Y	-0-				22
11		0	121	-0-	121	249	121 2		Y	-0-				22
-----														
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
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
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-				69
10		0	154	-0-	154	154	154 2		N	-0-				69
11		0	65	-0-	65	219	65 2		N	-0-				69

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406		WELL #: 4		RRCID -> 176015		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. N/A	
CARROLL-MCMANUS													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 7		RRCID -> 257080		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11698 - 13641	
HENLEY GU													
06	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WANDOO ENERGY, LLC		895737		WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716	
BRUSHY CREEK GAS UNIT													
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-
09	0 N	-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-
-----													
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	DLQ G-10	257	-0-	257	257	40 1	208 3	Y	8				75
10	DLQ G-10	250	-0-	250	507	40 1	208 3	Y	2				77
11	DLQ G-10	248	-0-	248	755	40 1	208 3	Y	-0-				77
-----													
KUESTER-OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12075 - 12081			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DEVINE PROSPECT		WELL #: 1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	2664	-0-	2664	2664	756 1	1732 3	N	160				160
08	14B2 EXT	14955	-0-	14955	17619	1367 1	12919 3	N	608	572 1			196
09	14B2 EXT	16863	-0-	16863	34482	669 9	2113 1	14109 3	N	583	568 1		211
10	14B2 EXT	12570	-0-	12570	47052	641 9	1803 2	10274 3	N	448	400 1		259
11	14B2 EXT	9134	-0-	9134	56186	493 9	1161 1	7618 3	N	323	384 1		198
						355 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)			12656 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
MATTHEWS			WELL #: 1		RRCID -> 171515			COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		126
10		0	4353	-0-	4353	4353	4353	2		N	-0-		126
11		0	4529	-0-	4529	8882	4529	2		N	-0-		126
-----													
MATTHEWS			WELL #: 2		RRCID -> 176365			COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022 - WELL PLUGGED 8/1/2022													
-----													
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 178808			COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		118
10		0	190	-0-	190	190	190	2		N	-0-		118
11		0	172	-0-	172	362	172	2		N	-0-		118
-----													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264				
BRADFORD		WELL #:		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018												

BUCHEL (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214 PERF. 13420 - 13446				
RESPONDEK		WELL #:		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214 PERF. 13420 - 13446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020												

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FORT WORTH NATIONAL BANK		0001W		RRCID -> 279774		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705				
WELL #:		0001W		RRCID -> 279774		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHEL (EDWARDS)		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883 PERF. 13909 - 13983				
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883 PERF. 13909 - 13983				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			619
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			619
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			619
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			619
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			619
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			619

GOHMERT GAS UNIT		1		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13856 - 13898				
WELL #:		1		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13856 - 13898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	10541	-0-	-185	-0-	10346	2	N	177	177	1	-0-
09	0	9987	-0-	9987	9987	9987	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT			-0-
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		3		RRCID -> 144645		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 13748 PERF. 13748 - 13792				
WELL #:		3		RRCID -> 144645		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 13748 PERF. 13748 - 13792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	4593	-0-	-367	-0-	4593	2	N	-0-			125
09	0	3927	-0-	3927	3927	3927	2	N	-0-			125
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			125
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT			125

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210  
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

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
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3441 2	200 9	N	182	182 1		-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
09	0	3420	-0-	3420	3420	3225 2	195 9	N	177	177 1		-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	599			N	NO RPT			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	1050 N	618	-0-	-432	-0-	581 2	37 9	N	34			53
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249 2	40 9	N	36			89
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2057 2	40 9	N	36			125
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1916 2	39 9	N	35			160
10	0	1899	-0-	1899	1899	1852 2	47 9	N	43	181 1		22
*11	2979 N	1080	-0-	-1899	-0-	1049 2	31 9	N	28			50

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2022 - WELL PLUGGED 6/18/2022												

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

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT					4

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B.U.-BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494	- 6510				
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
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 6666	- 6672				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
-----												
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6611	- 6651				
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH 7017	PERF. N/A					
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2	Y	-0-			72
07	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			Y	-0-			72
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		3
07	0	N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		2
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		907297	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742
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-
09	0			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)		WELL #:		13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131								
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		1
07	0	N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		2
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-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								
06	990 N	795	-0-	-195	-0-	162	1	560	2	N	66	171	1	100		
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	73	9	182	1	619	2	N	65	165		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	72	9	167	1	592	2	N	58	174	1	49
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	64	9	168	1	537	2	N	66	115		
10	0	642	-0-	642	642	73	9	118	1	447	2	N	70	185		
11	0	885	-0-	885	1527	77	9	134	1	674	2	N	70	185	1	70
						77	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						
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1			60
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1			61
08	0	511	-0-	511	511	510	2	1	9	N	1			62
09	812 N	301	-0-	-511	-0-	301	2			N	-0-			62
10	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT			62

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		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
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		18
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		18
08	0	52	-0-	52	52	52	2	Y	-0-		18
09	0	60	-0-	60	112	60	2	Y	-0-		18
10	0	60	-0-	60	172	60	2	Y	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PETTUS		WELL #:	55								
		WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4539 - 4549
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		7
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		7
08	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-		7
09	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2	N	-0-		7
10	0	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128			N	NO RPT		7

PETTUS UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
08	0	330	-0-	330	330	330	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	210	-0-	-330	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	142			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
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		5
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-		5
08	0	404	-0-	404	404	404	2	Y	-0-		5
09	612 N	208	-0-	-404	-0-	208	2	Y	-0-		5
10	0	94	-0-	94	94	94	2	Y	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT		5

PETTUS UNIT		WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
08	0	410	-0-	410	410	410	2	Y	-0-		-0-
09	611 N	201	-0-	-410	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
10	0	89	-0-	89	89	89	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-



CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 001075		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
08	0	488	-0-	488	488	488 2	N	-0-		-0-
09	0	205	-0-	205	693	205 2	N	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	855	162 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
ELS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588		
PETTUS UNIT		WELL #: 12								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	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		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		15
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		15
08	0	580	-0-	580	580	580 2	N	-0-		15
09	1006 N	426	-0-	-580	-0-	426 2	N	-0-		15
10	0	105	-0-	105	105	105 2	N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105		N	NO RPT		15

-----																
CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414																
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146																
-----																
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875																
-----																
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		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																
-----																
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388																
-----																
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-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

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

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

06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			78
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			78
08	0	2281	-0-	2281	2281	2281	2	N	-0-			78
09	3000 N	2281	-0-	-719	1562	2281	2	N	-0-			78
10	0	1518	-0-	1518	3080	1518	2	N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3080			N	NO RPT			78

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

06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			64
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			64
08	0	1601	-0-	1601	1601	1601	2	N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	1601			N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	1601			N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1601			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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095												
ROCHE		WELL #: 4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-			14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004				
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	495	1	2693	2	N	100			222
07	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	409	1	1833	2	N	56	181	1	97
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			97
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			97
10	0	5130	-0-	5130	5130	548	1	4397	2	N	168	183	1	82
11	0	3953	-0-	3953	9083	185	9	3289	2	N	125			207

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833												
BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120
11	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-	16
11	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-	53
11	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-	16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776										
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 6834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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
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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		88
10	0		822	-0-	822	-0-	822 2		N	-0-		88
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	132		N	NO RPT		88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SCHRADER UNIT		1ST										
		WELL #:	1	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788	
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
06	3000	N	2320	-0-	-680	-0-	692 1	1586 2	Y	38		98
07	3100	N	2122	-0-	-978	-0-	42 9	1479 2	Y	19		117
08	200	N	2144	-0-	1944	-0-	622 1	1431 2	Y	63		180
09	0		2140	-0-	2140	-0-	21 9	1354 2	Y	74	169 1	85
10	0		2445	-0-	2445	-0-	644 1	1571 2	Y	66		151
11	0		2170	-0-	2170	-0-	69 9	1436 2	Y	79	179 1	51
							81 9					
							801 1					
							73 9					
							647 1					
							87 9					

SCHRADER-DAHL G.U.		195635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850	
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
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	-0-	1118 1	2482 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	3821	-0-	3821	-0-	7421 1	2512 2	Y	-0-		1
10	0		3672	-0-	3672	-0-	1309 1	2432 2	Y	-0-		1
11	0		3416	-0-	3416	-0-	11093 1	2356 2	Y	-0-		1
							14509 1					
							1060 1					

CLAY, NONA		198742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 - 9734	
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)		14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SCHRADER-DAHL UNIT		WELL #:		1ST RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT	-0-
11	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	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013									

PUCKETT		WELL #:		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018									

GARDNER		WELL #:		1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454	
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	13	-0-	-421	-0-	13	2	N	-0-		42
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		42
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		42
11	0	335	-0-	335	-0-	335	2	N	-0-		42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684	
FOX, J. E. ET AL		WELL #:							
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
11	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 #:	1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
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	
06	2820 N	2819	-0-	-1	-0-	909 1	1723 2	N	170	170 1	83	
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	187 9	1591 2	N	182	164 1	101	
08	3038 N	2441	-0-	-597	-0-	200 9	1551 2	N	128	166 1	63	
09	0	2442	-0-	2442	2442	749 1	1603 2	N	175		238	
10	0	2751	-0-	2751	5193	141 9	1731 2	N	190	339 1	89	
11	0	2763	-0-	2763	7956	646 1	1634 2	N	191		280	
						193 9						
						811 1						
						209 9						
						919 1						
						210 9						

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2617 1	4957 2	Y	102		210	
07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	112 9	5456 2	Y	111	182 1	139	
08	DLQ G-10	7690	-0-	7690	7690	3390 1	5114 2	Y	98	182 1	55	
09	DLQ G-10	8683	-0-	8683	16373	122 9	6074 2	Y	148		203	
10	0	8928	-0-	8928	25301	2468 1	5970 2	Y	148	181 1	170	
11	0	8347	-0-	8347	33648	108 9	5257 2	Y	123		293	
						2446 1						
						163 9						
						2795 1						
						163 9						
						2955 1						
						135 9						

HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
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-	
09	DLQ G-10	240	-0-	240	525	69 1	171 2	Y	-0-		-0-	
10	0	285	-0-	285	810	91 1	194 2	Y	-0-		-0-	
11	0	235	-0-	235	1045	85 1	150 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
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.			893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
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	3258	-0-	3258	3258	3258 2		N	-0-		-0-	
09	0	3828	-0-	3828	7086	3828 2		N	-0-		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	7086			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7086			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

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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

06	13620 X	7734	-0-	-5886	-0-	7605	2	129	9	N	117					289
07	14074 X	5567	-0-	-8507	-0-	5504	2	63	9	N	57	182	1			164
08	7099 X	5581	-0-	-1518	-0-	5504	2	77	9	N	70	131	1			103
09	0	5159	-0-	5159	5159	5093	2	66	9	N	60					163
10	9834 X	4675	-0-	-5159	-0-	4590	2	85	9	N	77					240
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					240

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

06	31290 X	26056	-0-	-5234	-0-	25415	2	641	9	N	583	383	1			733
07	31558 X	21589	-0-	-9969	-0-	20762	2	827	9	N	752	760	1			725
08	22723 X	21324	-0-	-1399	-0-	20762	2	562	9	N	511	1151	1			85
09	0	18665	-0-	18665	18665	17816	2	849	9	N	772	349	1			508
10	36410 X	17745	-0-	-18665	-0-	17357	2	388	9	N	353	587	1			274
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					N	NO RPT					274

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	174	1			38
09	0	332	-0-	332	332	332	2			N	-0-					38
10	680 N	348	-0-	-332	-0-	348	2			N	-0-					38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CAMPBELL CREEK (9700)												
MB ENERGY, LLC												
TECHNIK												
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6232 2	151 9		N	137	196 1	148
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6002 2	151 9		N	137	182 1	103
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5713 2	133 9		N	121	177 1	47
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761 2	99 9		N	90		137
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2855 2	101 9		N	92		229
11	0	4294	-0-	4294	4294	4128 2	166 9		N	151	178 1	202

TECHNIK												
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120												
06	26850 X	24106	-0-	-2744	-0-	23444 2	662 9		N	602	769 1	55
07	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	27817 2	695 9		N	632	561 1	126
08	27745 X	27482	-0-	-263	-0-	26886 2	596 9		N	542	551 1	117
09	26850 X	22225	-0-	-4625	-0-	21691 2	534 9		N	485	366 1	236
10	27745 X	26354	-0-	-1391	-0-	25694 2	660 9		N	600	548 1	288
11	26850 X	24045	-0-	-2805	-0-	23395 2	650 9		N	591	757 1	122

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
BTK												
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700												
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2			N	-0-		76
07	7595 X	5939	-0-	-1656	-0-	5862 2	77 9		N	70		146
08	7843 X	5620	-0-	-2223	-0-	5595 2	25 9		N	23		169
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975 2	3 9		N	3	147 1	25
10	5983 X	4859	-0-	-1124	-0-	4859 2			N	-0-		25
11	0	3710	-0-	3710	3710	3710 2			N	-0-		25

BTK												
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707												
06	SWR 10	4624	-0-	4624	63813	4624 2			N	-0-		83
07	SWR 10	3022	-0-	3022	66835	3000 2	22 9		N	20		103
08	69424 X	2589	-0-	-66835	-0-	2567 2	22 9		N	20		123
09	SWR 10	1841	-0-	1841	1841	1841 2			N	-0-		123
10	SWR 10	2847	-0-	2847	4688	2847 2			N	-0-		123
11	SWR 10	1963	-0-	1963	6651	1963 2			N	-0-		123

CANNAN, E. (10300 WILCOX)												
VISION OIL AND GAS LLC												
KELLER												
WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

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												
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		99
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		99
08	3100 N	6359	-0-	3259	3259	6359 2			N	-0-		99
09	0	-0-	-0-	-0-	3259				N	-0-		99
10	0	-0-	-0-	-0-	3259				N	-0-		99
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	2509				N	NO RPT		99

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	79
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102																	
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	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					141
09	0		4656	-0-	4656	4656	4656	2			N	-0-					141
10	0		4557	-0-	4557	9213	4415	2	142	9	N	129					270
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	5583					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	270
-----																	
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242																	
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	927	2	185	9	Y	168	164	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13					23
09	0		1397	-0-	1397	1397	1284	2	113	9	Y	103					126
10	0		891	-0-	891	2288	869	2	22	9	Y	20					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2288					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	146
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	61
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.				15534 555 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
				WELL #: 6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	- 1874			
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
-----												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.				681327 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A				
-----												
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL				15731 476 660313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
				WELL #: 1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	- 2933			
-----												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING				15731 553 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
				WELL #: 1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	- 2653			
-----												
06	0	13133	-0-	13133	13133	13133 3		N	-0-			-0-
07	0	14688	-0-	14688	27821	14688 3		N	-0-			-0-
08	27363	17026	-0-	-10337	17484	17026 3		N	-0-			-0-
09	33446	16441	-0-	-17005	479	16441 3		N	-0-			-0-
10	17484	15811	-0-	-1673	-0-	15811 3		N	-0-			-0-
11	0	8196	-0-	8196	8196	8196 3		N	-0-			-0-
-----												
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY				16017 500 573226	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5314	- 5334			
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
 PRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
11	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  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

06	07	08	09	10	11	N	2186	-0-	-814	2062	2163	2	23	9	Y	21	105
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871						N			NO RPT	14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871						N			NO RPT	14
11	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

06	07	08	09	10	11	N	2186	-0-	-814	2062	2163	2	23	9	Y	21	105
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
09	0		2227	-0-	2227		5503	2196	2	31	9	Y	28				180
10	0		2284	-0-	2284		7787	2256	2	28	9	Y	25				205
11	0		2266	-0-	2266		10053	2234	2	32	9	Y	29				234

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

06	07	08	09	10	11	N	4020	-0-	-4020	-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	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	129
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	129
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	129
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	129

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

06	07	08	09	10	11	N	-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	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	40
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	40
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	40
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-	40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

06	07	08	09	10	11	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N			NO RPT	-0-
11	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									
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC		028617											
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989					
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818									
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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									
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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017											
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992					
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625									
M	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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 #:		1		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988					
		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9786 - 9808									
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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 #:		RRCID ->	144228	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9731 - 9998
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020											

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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
06	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	255 1	1386 2	N	15		286
07	1829 N	1194	-0-	-635	-0-	17 9 216 1	966 2	N	11		297
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	12 9		N	-0-		297
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	178 1	119
10	0	1610	-0-	1610	1610	177 1	1421 2	N	11		130
11	0	1639	-0-	1639	3249	12 9 224 1	1398 2	N	15		145

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

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

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
09	0	392	-0-	392	-0-	392	2			N	-0-			205
10	0	196	-0-	196	-0-	588	2			N	-0-			205
11	0	130	-0-	130	-0-	718	130	2		N	-0-			205

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

06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	15	1	1620	2	N	22			214
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	24	9	1689	2	N	23			237
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	N	19	176	1	80
09	0	1790	-0-	1790	-0-	21	9	1752	2	N	18			98
10	0	1407	-0-	1407	-0-	18	1	1356	2	N	20			118
11	0	910	-0-	910	-0-	20	9	900	2	N	-0-			118





-----													
CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GREEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220059	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12433	PERF.12162	- 12300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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				
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)				18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
CLARK GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10748	- 11150				
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
LEMMONS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478				
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-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				
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----													
GREEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633				
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		0	1373	-0-	1373	1373	1349 3	24 9		N	22			52
10		0	930	-0-	930	2303	930 3			N	-0-	34 1		18
11		0	1483	-0-	1483	3786	1483 3			N	-0-			18

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 RWA, LLC 687608  
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

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

06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

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-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	55	20	2			N	-0-					-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

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 FEE		772650		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5068 - 5074		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000		
06	2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	5	5	8	147
07	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-			147
08	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-			147
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			147
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694		
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		453170		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400		
06	3180 X	3166	-0-	-14	-0-	450	1	2649	2	N	61	196	1	109
						67	9							
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	465	1	2574	2	N	71			180
						78	9							
08	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	465	1	2556	2	N	48			228
						53	9							
09	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	300	1	2454	2	N	64	196	1	96
						70	9							
10	0	2635	-0-	2635	2635	270	1	2290	2	N	68			164
						75	9							
11	0	2856	-0-	2856	5491	300	1	2481	2	N	68			232
						75	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)										//CONT.// 18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.										//CONT.// 371616									
BLOCK 85 UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7832 - 7856
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
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-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		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
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-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		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
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-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		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
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		
09		0	3095	-0-	3095	-0-	3095	2	6	9	N	5					62		
10		0	3126	-0-	3126	-0-	6221	2	2	9	N	2					64		
11		0	2945	-0-	2945	-0-	9166	2	6	9	N	5					69		
-----																			
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE										WELL #:	1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF.	1588 - 1650
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-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		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
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	149	1			86		
08		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6040	2	105	9	Y	95					181		
09		0	5552	-0-	5552	-0-	5451	2	101	9	Y	92	136	1			137		
10		0	5504	-0-	5504	-0-	11056	2	98	9	Y	89	159	1			67		
11		0	5608	-0-	5608	-0-	16664	2	114	9	Y	104					171		

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

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	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

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
11	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	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506 2	8 9	Y	7		7
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 2	9 9	Y	8	15 1	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	512 2	9 9	Y	8		8
09	0	497	-0-	497	497	488 2	9 9	Y	8	16 1	-0-
10	0	514	-0-	514	1011	505 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
11	0	501	-0-	501	1512	491 2	10 9	Y	9		9

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

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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

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
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
09	0	1574	-0-	1574	1574	1567 2	7 9	N	6		153
10	0	1605	-0-	1605	3179	1599 2	6 9	N	5		158
11	0	1498	-0-	1498	4677	1492 2	6 9	N	5		163



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

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
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

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
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1		10
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1		11
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1		12
09		0	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-		12
10		0	30	-0-	30	60	30	1			N	-0-		12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT		12

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

M	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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019														

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

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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019														

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

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
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019														

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.				424607									
NELSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6466 - 6467
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
06	25950 X	6404	-0-	-19546	-0-	150 1	6254 2		N	-0-			215
07	6975 X	6297	-0-	-678	-0-	150 1	6136 2		N	10			225
08	6727 X	6120	-0-	-607	-0-	150 1	5891 2		N	72	183 1		114
09	6510 X	5931	-0-	-579	-0-	300 1	5599 2		N	29			143
10	0	4827	-0-	4827	4827	32 9	40 9		N	36			179
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	4787 2			N	NO RPT			179

KENNE EXPLORATION, INC.				456420	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DOROTHY NICHOLSON UNIT II				WELL #:		RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6453 - 6463
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
11	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
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647 2	7 9		N	6			176
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636 2	20 9		N	18	175 1		19
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1688 2	7 9		N	6			25
09	0	1588	-0-	1588	1588	1581 2	7 9		N	6			31
10	0	1614	-0-	1614	3202	1606 2	8 9		N	7			38
11	0	1546	-0-	1546	4748	1540 2	6 9		N	5			43

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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012													

NELSON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LIVE OAK				
					241153	07/28/2008	8671	8530 - 8540					
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014													

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		371616		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350		
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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
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
09	0	498	-0-	498	498	489 2	9 9	Y	8	-0-
10	0	512	-0-	512	1010	503 2	9 9	Y	8	-0-
11	0	504	-0-	504	1514	494 2	10 9	Y	9	9

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441		
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	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	550 2	10 9	Y	9	9
09	0	1098	-0-	1098	1098	1078 2	20 9	Y	18	-0-
10	0	1123	-0-	1123	2221	1103 2	20 9	Y	18	-0-
11	0	1075	-0-	1075	3296	1053 2	22 9	Y	20	20

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369		
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
09	0	1840	-0-	1840	1840	1832 2	8 9	N	7	136
10	0	1721	-0-	1721	3561	1712 2	9 9	N	8	144
11	0	1519	-0-	1519	5080	1511 2	8 9	N	7	151

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.//		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.//		582539								
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
11	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 #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828								
WOOD		WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)		18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575								
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019										

CLIP (FRIO UPPER)  
J&G OIL & GAS  
GAYLE, B. B.

19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (3580)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO 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

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
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	18					N	NO RPT			-0-

COLETTO 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

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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO 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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

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-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	793	393	2			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 PETRA OLEUM CORP. 659826  
 TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420	
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
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-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
10		0	2294	-0-	2294	-0-	2294	2	N	-0-		-0-
11		0	2242	-0-	2242	4536	2242	2	N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460	
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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318
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-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
10		0	373	-0-	373	-0-	373	2	N	-0-		-0-
11		0	381	-0-	381	754	381	2	N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLETTA 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	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTA 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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
COLETTO CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826													
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		0	28	-0-	-0-	28	28	2			N	-0-					-0-
10		0	19	-0-	-0-	19	47	19	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		47				N	NO RPT					-0-
-----																	
COLETTO CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566													
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2995 - 3002					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	293266	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280					
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLETTO CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY				020463													
PEREZ		WELL #:		3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4081 - 4083					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376													
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4129 - 4131					
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22



COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 POZZI UNIT WELL #: RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	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 020463  
 PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7109	7109	-0-	-0-	-0-	-0-	6896	2	213	9	N	194	171	1			168
07	7769	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	7766	2		3	9	N	3				171
08	9555	6946	-0-	-2609	-0-	-0-	6901	2	45	9	N	41	171	1			41
09	9134	6667	-0-	-2467	-0-	-0-	6659	2		8	9	N	7				48
10	0	7366	-0-	7366	-0-	-0-	7365	2		1	9	N	1				49
*11	17256	7045	-0-	-10211	-0-	-0-	7042	2		3	9	N	3				52

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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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	0	1735	-0-	1735	1735	1735	2		N	-0-			-0-
09	0	1855	-0-	1855	3590	1855	2		N	-0-			-0-
10	0	710	-0-	710	4300	710	2		N	-0-			-0-
11	0	759	-0-	759	5059	759	2		N	-0-			-0-

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

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 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
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	0	4902	-0-	4902	10800	4902	2		N	-0-			-0-
09	0	5018	-0-	5018	15818	5018	2		N	-0-			-0-
10	0	2157	-0-	2157	17975	2157	2		N	-0-			-0-
11	0	2313	-0-	2313	20288	2313	2		N	-0-			-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

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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		
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09	0	7	-0-	7	7	7 2	N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	12	5 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12		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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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					
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
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	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					
-----																
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
-----																
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
11		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					
-----																
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REEVES, C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838					
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
COLOGNE (3890)												
AMPAK OIL COMPANY												
MICHAEL												
19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
020463												
WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
-----												
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		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0	3	-0-	3 B	3	3 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3			N	NO RPT		-0-
-----												
COLOGNE (4000)												
BIG LAKE CORPORATION												
SALINAS, J.												
19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
069458												
WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015												
-----												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLOGNE (4040)												
AMPAK OIL COMPANY												
MICHAEL												
19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
020463												
WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026												
-----												
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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09		0	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-		-0-
10		0	24	-0-	24	50	24 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	50			N	NO RPT		-0-
-----												
BIG LAKE CORPORATION												
SALINAS, J.												
069458												
WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009												
-----												
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLOGNE (4100)												
BIG LAKE CORPORATION												
SALINAS, J.												
19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
069458												
WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106												
-----												
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	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
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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
09		0	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-			-0-
10		0	80	-0-	80	140	80 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140		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		
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		
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
08		0	146	-0-	146	146	146 2	N	-0-			-0-
09		281 N	135	-0-	-146	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10		0	51	-0-	51	51	51 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	51		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		
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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
09		0	29	-0-	29	29	29 2	N	-0-			-0-
10		0	20	-0-	20	49	20 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	49		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		
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354													
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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 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
06	2958	X	757	-0-	-2201	-0-	54 1	651 2	N	47					96
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	52 9	777 2	N	-0-					96
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62 1	736 2	N	-0-					96
09	750	N	392	-0-	-358	-0-	26 1	366 2	N	-0-					96
10	0		541	-0-	541		27 1	514 2	N	-0-					96
11	0		523	-0-	523	1064	30 1	493 2	N	-0-					96

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11022	X	1627	-0-	-9395	-0-	116 1	1489 2	N	20					117
07	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	104 1	1286 2	N	25					142
08	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	124 1	1627 2	N	23					165
09	2400	X	1011	-0-	-1389	-0-	87 1	903 2	N	19					184
10	0		1366	-0-	1366	1366	78 1	1247 2	N	37	178 1				43
11	0		1488	-0-	1488	2854	120 1	1345 2	N	21					64

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360													
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
11	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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247



COQUAT (MASSIVE SERIES)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
MEIDER SU												
WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			44
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			44
10	0	82	-0-	-0-	82	82	2	N	-0-			44
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	22			N	NO RPT			44

COQUAT (LULING)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
CASA UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899												
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
MEIDER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MEIDER G. U.												
WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MEIDER SU												
WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354												
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	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			10
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			10
10	0	2747	-0-	-0-	2747	2747	2	N	-0-			10
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			10

MEIDER GAS UNIT												
WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572												
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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							
-----																	
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN			WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A							
-----																	
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN			WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432							
-----																	
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
MEIDER GAS UNIT			WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522							
-----																	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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							
-----																	
06		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					49
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					49
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					49
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					49
10	0	435	-0-	-0-	435	435	2			N	-0-					49
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-90	345				N	NO RPT					49

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

06	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-					72
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					72
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					72
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					72
10	0	490	-0-	-0-	490	490	2			N	-0-					72
11	360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	130					N	NO RPT					72

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

-----												
COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852												
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532												
M	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
-----												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	43
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447												
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
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	172
10	0	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2			N	NO RPT	172
-----												
GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
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
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-	23
10	0	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	2			N	NO RPT	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT	-0-
11	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		
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		787
-----										
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RWA, LLC		687608								
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22										
-----										
911 CLAIMS CORP		914236								
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
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	15	-0-	15	15	15 5	N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	30	15 5	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	45	15 5	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45		N	NO RPT		-0-
-----										
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
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	10	-0-	10	10	10 5	N	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	20	10 5	N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	30	10 5	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30		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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		777
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		790

CORDELE ( 2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 911 CLAIMS CORP 914236  
 DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		15	-0-	15	15	15	5		N	-0-			-0-
09	0		15	-0-	15	30	15	5		N	-0-			-0-
10	0		15	-0-	15	45	15	5		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	45				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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
P&B PETROLEUM LLC 630656												
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032												
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
1836 ENERGY LLC 623407												
YAUSSEI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
911 CLAIMS CORP 914236												
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456												
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	10	-0-	10	10	10	5	N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5	N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
-----												
CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055												
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727												
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
09	2850 #	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3	N	-0-			36
10	2356 #	1111	-0-	-1245	-0-	1111	3	N	-0-			36
11	0	775	-0-	775	775	775	3	N	-0-			36



OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSEI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSEI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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		
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	15	-0-	15	15	15 5	N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	30	15 5	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	45	15 5	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45		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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSEI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372		
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	10	-0-	10	10	10 5	N	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	20	10 5	N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	30	10 5	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30		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	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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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							
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724					
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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 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
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	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 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
COSDEN, WEST (WILCOX 8300)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
FREEELAND, J. M. 907297												
WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366												
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
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)												
FLETCHER OPERATING, LLC 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HILL-ROSE GAS UNIT 273611												
WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205												
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
-----												
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-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-

-----														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
J. C. BYLES UNIT 712336														
WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167														
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		
-----														
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	1001	-0-	-332	B	-0-	986	2	15	9	N	14	52
09		0	688	-0-	688	B	688	674	2	14	9	N	13	65
10		0	662	-0-	662	B	1350	653	2	9	9	N	8	73
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1350					N	NO RPT	73

-----														
J.C. BYLES UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168														
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		
-----														
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	1763	-0-	89	B	-8129	1748	2	15	9	N	14	50
09		0	1481	-0-	1481	B	-6648	1464	2	17	9	N	15	65
10		0	1724	-0-	1724	B	-4924	1714	2	10	9	N	9	74
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4924					N	NO RPT	74

-----														
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PEDERNALES 531085														
WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498														
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		
-----														
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	132
08		1674 N	1321	-0-	-353		-0-	1249	2	72	9	N	65	197
09		1470 N	624	-0-	-846		-0-	613	2	11	9	N	10	207
10		0	1870	-0-	1870		1870	1740	2	130	9	N	118	144
*11		3000 N	1657	-0-	-1343		527	1464	2	193	9	N	175	142

-----														
PEDERNALES UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
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		
-----														
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	99
08		961 N	363	-0-	-598		-0-	344	2	19	9	N	17	116
09		600 N	544	-0-	-56		-0-	529	2	15	9	N	14	130
10		0	721	-0-	721		721	700	2	21	9	N	19	149
*11		1309 N	588	-0-	-721		-0-	571	2	17	9	N	15	164

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	-0-	3	3	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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					
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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					
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806											
KRUEGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149162		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
GEO-GOLDENROD		WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4138 - 4142	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 6404 - 7362	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7792 - 7834	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515 PERF.15516 - 15854	
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-	-372 B	-0-	319 1	1944 2	Y	-0-	-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	651 1	2845 2	Y	-0-	-0-
10	0	3668	-0-	3668 B	3668	613 1	3055 2	Y	-0-	-0-
11	0	2913	-0-	2913 B	6581	1670 1	1243 2	Y	-0-	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600 PERF.13804 - 13818	
06	120 N	90	-0-	-30	-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-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
10	0	132	-0-	132	132	132 2		N	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	280	148 2		N	-0-	-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
STOVALL		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259 PERF.14013 - 14156	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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	
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
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		105
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		105
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		105
-----										
STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910	
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	112
10	0	13	-0-	13	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	112
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	112

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ENCINA 907297														
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3810 X	1223	-0-	-2587	-0-	1193 2	30 9	N	27				424
07		4743 X	3218	-0-	-1525	-0-	3212 2	6 9	N	5	187 1			242
08		4743 X	4560	-0-	-183	-0-	4508 2	52 9	N	47				289
09		0	5237	-0-	5237	5237	5187 2	50 9	N	45				334
10		0	4842	-0-	4842	10079	4785 2	57 9	N	52				386
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	5669			N	NO RPT				386
-----														
ENCINA														
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ENCINA														
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				64
-----														
DALLAS HUSKY, NE. (HET)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
GOLIAD NAVAL AIR STATION 907297														
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)														
CML EXPLORATION, LLC 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
TERRELL 120648														
WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591														
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
WALSTON-PETTUS 907297														
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560														
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				77
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				77
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50 2	132 9	N	120				197
09	0		111	-0-	111	111	50 2	61 9	N	55	76 1			176
10	0		50	-0-	50	161	50 2		N	-0-				176
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				176



DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)										22838 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297						
CLIFF FROMME										WELL #: 1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10466	- 10485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	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	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	276	50	2			N	-0-					27
07	577 X	301	-0-	-276	-0-	50	2	251	9	N	228	187	1			68
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	50	2	131	9	N	119					187
09	0	116	-0-	116	116	50	2	66	9	N	60	80	1			167
10	0	50	-0-	50	166	50	2			N	-0-					167
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167
-----																
CLIFF FROMME										WELL #: 2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10447	- 10466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																
DAVO (FRIO 2970)										23466 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GREENSTONE ENERGY, LLC										331330						
FOWLKES UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 216741	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 7418	PERF. 3034	- 3071	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SOCO ATX LLC										100095						
DEWITT COUNTY HWY 87										WELL #: 1	RRCID -> 263753	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6445	- 7266	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										109333						
MARALDO A403										WELL #: 1	RRCID -> 250474	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 13102	PERF.13554	- 16380	
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					248
*03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	9	N	1					249
*04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					249
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					249
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					249
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	91	1	10	9	N	9	186	1			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	61	1			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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						
*04	2610 N	1593	-0-	-1017	-0-	12 1	1202 3	N	262	548 1		147
						91 5						
*05	2759 N	2152	-0-	-607	-0-	413 1	1440 3	N	262	188 1		221
						11 5						
*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						
09	2730 N	21	-0-	-2709	-0-	20 1	1 9	N	1	293 1		58
*10	2418 N	18	-0-	-2400	-0-	10 1	8 3	N	-0-			58
11	1080 N	55	-0-	-1025	-0-	55 1		N	-0-			58

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1164 3	264 9	N	240	369 1		228
*03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1 1	905 3	N	199	186 1		241
						68 5						
*04	1650 N	1236	-0-	-414	-0-	886 3	67 5	N	257	360 1		138
						283 9						
*05	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	913 3	7 5	N	275	182 1		231
						303 9						
*06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	841 3	260 9	N	236	186 1		281
*07	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	880 3	255 9	N	232	369 1		144
*08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	929 3	261 9	N	237	187 1		194
*09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	792 3	254 9	N	231	186 1		239
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	895 3	266 9	N	242	187 1		294
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1039 3	254 9	N	231			525

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*02	1652 N	1436	-0-	-216	-0-	104 1	1117 3	N	195	185 1		654
						215 9						
*03	1705 N	1122	-0-	-583	-0-	160 1	856 3	N	37	368 1		323
						65 5						
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	119 1	1228 3	N	191	314 1		200
						94 5						
*05	1581 N	694	-0-	-887	-0-	127 1	491 3	N	65			265
						4 5						
*06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	468 1	999 3	N	196	350 1		111
						216 9						
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	150 1	1269 3	N	350	180 1		281
						385 9						
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	210 1	1659 3	N	15			296
						17 9						
*09	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	200 1	1101 3	N	186	186 1		296
						205 9						
*10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	231 1	887 3	N	159			455
						175 9						
11	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	48 1	1123 3	N	182	175 1		462
						200 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	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								
*04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	336	1	1680	3	N	164	156	1		266
						128	5								
*05	2263 X	2157	-0-	-106	-0-	334	1	1681	3	N	117	183	1		200
						13	5								
*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								
*09	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	413	1	696	3	N	127				355
						140	9								
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	436	1	872	3	N	101				456
						111	9								
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	363	1	213	3	N	236	183	1		509
						260	9								

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13467 - 17761	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13728 - 18482	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT	-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  
 KOLODZIEJZCYK 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	
*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							
*09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	224	1	2752	3	N	472	486	1	197
						519	9							
*10	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134	1	2808	3	N	476	527	1	146
						524	9							
11	4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	118	1	2188	3	N	369	332	1	183
						406	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

*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							
*09	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	10	1	2080	3	N	347	185	1	463
						382	9							
*10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13	1	1280	3	N	123			586
						135	9							
11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	170	1	1532	3	N	213	563	1	236
						234	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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								
*09	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	527	1	2513	3	N	726	721	1		151
						799	9								
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	420	1	4422	3	N	711	734	1		128
						782	9								
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	371	1	2843	3	N	767	747	1		148
						844	9								
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*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	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	119	1	1716	3	N	178	185	1		271
						196	9								
*08	2015 X	1924	-0-	-91	-0-	1760	3	164	9	N	149	186	1		234
*09	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	95	1	1486	3	N	154	177	1		211
						169	9								
*10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	214	1	924	3	N	123				334
						135	9								
11	2070 X	1190	-0-	-880	-0-	100	1	946	3	N	131	186	1		279
						144	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



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 B		WELL #:		1	RRCID ->	266283	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13025	PERF.13316	-	18668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	301 1	9180 3	N	2123	1977 0		240
							2335 9						
*02		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	305 1	8272 3	N	2040	1870 1		410
							2244 9						
*03		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	335 1	8312 3	N	2157	2375 1		192
							627 5						
*04		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	336 1	8010 3	N	2045	2145 1		92
							610 5						
*05		12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	402 1	9882 3	N	2117	2020 1		189
							75 5						
*06		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	345 1	7816 3	N	1988	2039 1		138
							2187 9						
*07		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	341 1	7350 3	N	1966	1977 1		127
							2163 9						
*08		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	281 1	7478 3	N	1442	1299 1		270
							1586 9						
*09		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	351 1	7825 3	N	1879	1849 1		300
							2067 9						
*10		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	398 1	7270 3	N	1891	1797 1		394
							2080 9						
*11		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	388 1	6830 3	N	1848	1851 1		391
							2033 9						

P. CRAIN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	266287	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	13499	PERF.14341	-	18238
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			168
*03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			168
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	246 1	111 9	N	101	101 1		168

D BAKER UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	266296	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	13151	PERF.13313	-	16815
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			287
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			288
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9	N	2	163 1		127
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			128



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	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	18036	3	N	1603	1589	0			241
						1358	5									
*04	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	619	1	16745	3	N	1528	1529	0			240
						1272	5									
*05	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	572	1	17679	3	N	1483	1487	0			236
						134	5									
*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									
*09	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	363	1	14188	3	N	1170	1162	0			136
						1287	9									
*10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	287	1	13363	3	N	1155	701	0	372	1	218
						1271	9									
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	312	1	12490	3	N	861	587	0	376	1	116
						947	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*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	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	7	1	14399	3	N	2056	2055	0			183
						1083	5									
*04	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	12347	3	939	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									
*06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	52	1	13704	3	N	1937	1952	0	181	1	46
						2131	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									
*09	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	33	1	11918	3	N	1777	917	0	728	1	172
						1955	9									
*10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11248	3	1684	9	N	1531	1050	0	382	1	271
*11	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	10749	3	1722	9	N	1565	1493	1			343

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	3	134	9	N	122	187	1	709
*03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	61	172	1	598
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	466	3	36	5	N	1	348	1	251
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	251	3	2	5	N	80			331
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	88	9							
*07	527 N	354	-0-	-173	-0-	30	1	44	9	N	40	186	1	185
						257	1	12	3	N	77	127	1	135
						85	9							
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	239	1	2	9	N	2			137
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	1	1	9	N	1			138
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	251	1	139	3	N	88			226
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	97	9							
						224	1	33	3	N	94			320
						103	9							

  

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*02	700 X	359	-0-	-341	-0-	54	1	249	3	N	51			561
						56	9							
*03	496 X	163	-0-	-333	-0-	62	1	101	9	N	92			653
*04	480 X	238	-0-	-242	-0-	26	1	166	3	N	30	375	1	308
						13	5	33	9					
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	85	199	1	194
						4	5	94	9					
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	50	153	1	91
						55	9							
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	66			157
						73	9							
*08	651 N	451	-0-	-200	-0-	48	1	330	3	N	66			223
						73	9							
*09	450 N	400	-0-	-50	-0-	52	1	284	3	N	58	179	1	102
						64	9							
*10	434 N	398	-0-	-36	-0-	94	1	239	3	N	59			161
						65	9							
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	158	1	136	3	N	33			194
						36	9							

  

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
*02	336 X	261	-0-	-75	-0-	261	1			N	-0-			388
*03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-			388
*04	270 X	104	-0-	-166	-0-	104	1			N	-0-	188	1	200
*05	310 X	113	-0-	-197	-0-	30	1	59	3	N	22			222
						24	9							
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	183	1	39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			39
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			39
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			39
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	162	1	158	9	N	144			183

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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

*01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	232	1	2368	3	N	155					482
						171	9									
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	175	1	1428	3	N	71	187	1			366
						78	9									
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1087	3	N	99					465
						82	5	109	9							
*04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	177	1	747	3	N	82	356	1			191
						57	5	90	9							
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	149	1	536	3	N	68	188	1			71
						4	5	75	9							
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214	1	568	3	N	81					152
						89	9									
*07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	243	1	514	3	N	80	176	1			56
						88	9									
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	182	1	406	3	N	79					135
						87	9									
*09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	103	1	579	3	N	80					215
						88	9									
*10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	71	165	1			121
						78	9									
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	69					190
						76	9									

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

*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-					N	82	82	1			144
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			90	9	N	-0-					144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			144
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					213
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					213
*04	360 X	295	-0-	-65	-0-	295	1			N	-0-					213
05	403 X	255	-0-	-148	-0-	255	1			N	-0-					213
06	390 X	239	-0-	-151	-0-	239	1			N	-0-					213
07	403 X	218	-0-	-185	-0-	218	1			N	-0-					213
08	372 X	176	-0-	-196	-0-	176	1			N	-0-					213
09	300 X	183	-0-	-117	-0-	183	1			N	-0-					213
*10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	194	1	67	9	N	61					274
11	240 X	222	-0-	-18	-0-	222	1			N	-0-					274

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					280
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					282
*04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	456	1	1	9	N	1					283
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-	188	1			95
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	662	1	45	9	N	41					136
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	649	1	9	9	N	8					144
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					144
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					144
*10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					144
*11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					144

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

*01	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	156	1	8598	3	N	467	540	1			213
						514	9									
*02	10080 X	4675	-0-	-5405	-0-	146	1	4273	3	N	233	191	1			255
						256	9									
*03	11160 X	9735	-0-	-1425	-0-	132	1	8499	3	N	421	346	1			330
						641	5	463	9							
*04	10800 X	7718	-0-	-3082	-0-	169	1	6648	3	N	359	356	1			333
						506	5	395	9							
*05	9269 X	6728	-0-	-2541	-0-	101	1	6221	3	N	326	369	1			290
						47	5	359	9							
*06	9420 X	5575	-0-	-3845	-0-	96	1	5112	3	N	334	533	1			91
						367	9									
*07	9734 X	8564	-0-	-1170	-0-	87	1	7894	3	N	530	511	1			110
						583	9									
*08	9734 X	8743	-0-	-991	-0-	134	1	8046	3	N	512	549	1			73
						563	9									
*09	7710 X	7391	-0-	-319	-0-	143	1	6773	3	N	432	351	1			154
						475	9									
*10	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197	1	6389	3	N	420	356	1			218
						462	9									
11	8460 X	5452	-0-	-3008	-0-	252	1	4808	3	N	356	365	1			209
						392	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					90

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
GWOSDZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012			TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	220	1	N	870	746	349
						957	9				
*03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	223	1	N	819	536	632
						274	5				
*04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	195	1	N	607	257	261
						268	5			721	
*05	3751 X	317	-0-	-3434	-0-	62	1	N	112	95	41
						1	5			237	
06	4860 X	51	-0-	-4809	-0-	51	1	N	-0-		41
07	5022 X	26	-0-	-4996	-0-	26	1	N	-0-		41
08	5022 X	9	-0-	-5013	-0-	6	1	N	3		44
09	4680 X	1	-0-	-4679	-0-	1	1	N	-0-		44
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1439	1446	37
						1583	9				
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-	505	1	N	19915	19803	149
						21907	9				
HOOKS NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769		
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1077	1	N	699	732	642
						769	9				
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1167	1	N	605	564	683
						666	9				
*03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1332	1	N	630	560	753
*04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	443	1	N	654	736	671
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	6	1	N	454	548	577
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2	1	N	585	902	260
						644	9				
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	695	562	393
*08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	629	738	284
*09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	602	547	339
*10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	N	594	187	746
						653	9				
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	579	1	N	619	752	613
						681	9				
HOOKS 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014			TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208		
*01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1376	1696	371
						1514	9				
*02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10330	3	N	1209	1124	456
*03	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	10259	3	N	1271	1316	411
						1398	9				
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	56	1	N	889	1104	196
						554	5				
*05	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	154	1	N	1288	1113	371
						99	5				
*06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	141	1	N	1123	1115	379
						1235	9				
*07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	216	1	N	1106	1113	372
						1217	9				
*08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	293	1	N	1067	1108	331
						1174	9				
*09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	312	1	N	954	941	344
						1049	9				
*10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	225	1	N	1170	932	582
						1287	9				
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	314	1	N	5923	5987	518
						6515	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 #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

*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
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					237
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					237
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	3	N	187					424
						206	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

*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	2886	-0-	-1374	-0-	124	1	2046	3	N	511	498	0			120
						154	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									
*09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	2630	3	660	9	N	600	600	0			118
*10	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	1911	3	512	9	N	465	467	0			116
*11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	2830	3	704	9	N	640	453	0	180	1	123

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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	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														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*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							
*09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	413	1	3029	3	N	494	372	1	193
						543	9							
*10	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	339	1	2633	3	N	518	188	1	523
						570	9							
11	4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	464	1	2123	3	N	385	180	1	728
						424	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*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							
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	136	1	740	3	N	46			206
						51	9							
*10	558 N	519	-0-	-39	-0-	373	1	106	3	N	36	174	1	68
						40	9							
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	369	1	14	9	N	13			81



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KOOPMANN (ALLOCATION)		WELL #: 1		RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	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
*04	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	1	5	2	9	N	11981	11994	1			148
*05	76267 X	76267	-0-	-0-	-0-	2913	5	13179	9	N	14636	14536	1			248
*06	70278 X	70278	-0-	-0-	-0-	288	1	59427	3	N	12841	12945	1			144
*07	67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	452	5	16100	9	N	12298	12269	1			173
*08	50286 X	50286	-0-	-0-	-0-	238	1	55915	3	N	9295	9210	1			258
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	14125	9			N	4403	4628	1			33
*10	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	314	1	53205	3	N	5952	5658	1			327
*11	30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	13528	9			N	5194	5076	1			445
						411	1	39650	3	N						
						10225	9			N						
						117	1	19242	3	N						
						4843	9			N						
						45	1	28750	3	N						
						6547	9			N						
						180	1	24367	3	N						
						5713	9			N						

ADIX UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009						
*01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	22	1	2994	3	N	183					459
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	201	9			N	75	188	1			346
*03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	477	3	83	9	N	1					347
*04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	N	1					193
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	395	1	8	9	N	7	161	1			217
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	359	1	26	9	N	24					217
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					217
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					217
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					217
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					217
*11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					217
						85	1			N	-0-					217

D BAKER UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394						
*01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	714	1	4163	3	N	977	980	0			149
*02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	1075	9			N	839	127	0	560	1	301
*03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	551	1	3624	3	N	877	1101	1			77
*04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	923	9			N	295	348	1			24
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	597	1	3547	3	N	963	923	1			64
*06	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	268	5	965	9	N	1131	938	0	171	1	86
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	454	1	1267	3	N	1001	1003	0			84
*08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	96	5	325	9	N	943	944	0			83
*09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	417	1	4402	3	N	839	840	0			82
*10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	33	5	1059	9	N	893	794	0			181
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	614	1	4029	3	N	709	713	0			177
						1244	9			N						
						703	1	4217	3	N						
						1101	9			N						
						624	1	5384	3	N						
						1037	9			N						
						617	1	3776	3	N						
						923	9			N						
						705	1	3692	3	N						
						982	9			N						
						659	1	2927	3	N						
						780	9			N						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					166
*03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	99	1	101	3	N	-0-					166
						8	5									
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					166
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					166
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	3	N	-0-					166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					166
*09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					166
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	33	1	7	9	N	6					172
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1					173

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	11	1	7500	3	N	1477	1471	0			145
						1625	9									
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	16	1	6669	3	N	1268	1000	0	378	1	35
						1395	9									
*03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	48	1	6854	3	N	1259	1259	0			35
						514	5									
*04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	15	1	7435	3	N	1324	1324	0			35
						563	5									
*05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	53	1	8602	3	N	1545	1545	0			35
						65	5									
*06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	7671	3	N	1372	1373	0			34
						1509	9									
*07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	89	1	7486	3	N	1164	466	0	558	1	174
						1280	9									
*08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	98	1	7120	3	N	1265	1256	1			183
						1392	9									
*09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	322	1	6474	3	N	1237	995	0	372	1	53
						1361	9									
*10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	325	1	7007	3	N	1387	1388	0			52
						1526	9									
*11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	234	1	5701	3	N	1002	765	0	188	1	101
						1102	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

*02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	413	1	90	3	N	79	189	1			215
						87	9									
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	890	3	N	140	168	1			187
						67	5									
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	346	1	324	3	N	125					312
						25	5									
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	292	1	567	3	N	115	185	1			242
						4	5									
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	277	1	441	3	N	103	189	1			156
						113	9									
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	304	1	556	3	N	98	146	1			108
						108	9									
*08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	341	1	467	3	N	106					214
						117	9									
*09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	374	1	138	3	N	135	177	1			172
						149	9									
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	407	1	35	3	N	130					302
						143	9									
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	391	1	66	9	N	60	180	1			182

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
*01	72732 X	15799	-0-	-56933	-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
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	224	1	4443	3	N	681	517	1	193
						749	9							
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1	139
						4132	9							
*11	3000 N	20434	-0-	17434	49346	425	1	17626	3	N	2166	2138	1	167
						2383	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	-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														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
*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
*09	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	244	1	244	3	N	56			384
						62	9							
*10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	299	1	197	3	N	17			401
						19	9							
11	420 X	366	-0-	-54	-0-	318	1	27	3	N	19			420
						21	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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
*09	5250 X	2527	-0-	-2723	-0-	3	1	2037	3	N	443	371	1	229
						487	9							
*10	5425 X	1798	-0-	-3627	-0-	4	1	1420	3	N	340	372	1	197
						374	9							
11	5250 X	2383	-0-	-2867	-0-	1945	3	438	9	N	398	372	1	223
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 6		RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345					
*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	5811	3	N	788	929	1	430
						443	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
*09	7110 X	3385	-0-	-3725	-0-	93	1	2812	3	N	436	372	1	313
						480	9							
*10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	123	1	4568	3	N	694	538	1	469
						763	9							
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	163	1	3623	3	N	603	737	1	335
						663	9							
BUTLER UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 277555		COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358					
*02	3836 X	333	-0-	-3503	-0-	274	1	4	3	N	50	51	0	125
						55	9							
*03	1674 X	358	-0-	-1316	-0-	314	1	44	9	N	40			165
*04	420 X	272	-0-	-148	-0-	124	1	40	3	N	95	19	0	106
						3	5	105	9					
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	128	1	325	3	N	57	37	0	126
						2	5	63	9					
*06	360 X	219	-0-	-141	-0-	206	1	13	9	N	12			138
*07	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	241	1	13352	3	N	1732	1679	0	64
						1905	9					127	1	
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	237	1	9344	3	N	1097	1099	0	62
						1207	9							
*09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	261	1	7674	3	N	910	911	0	61
						1001	9							
*10	7905 X	2322	-0-	-5583	-0-	237	1	1835	3	N	227	228	0	60
						250	9							
11	7650 X	250	-0-	-7400	-0-	210	1	1	3	N	35	35	0	60
						39	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 9		RRCID -> 277905		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	141	1	7882	3	N	1202	1320	1		274
						1322	9								
*02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	128	1	5374	3	N	1033	937	1		370
						1136	9								
*03	7254 X	4436	-0-	-2818	-0-	94	1	3318	3	N	704	743	1		331
						250	5	774	9						
*04	9030 X	4498	-0-	-4532	-0-	11	1	3354	3	N	798	938	1		191
						255	5	878	9						
*05	9331 X	5492	-0-	-3839	-0-	4457	3	34	5	N	910	924	1		177
						1001	9								
*06	9030 X	3881	-0-	-5149	-0-	3151	3	730	9	N	664	558	1		283
*07	7347 X	4056	-0-	-3291	-0-	3329	3	727	9	N	661	735	1		209
*08	5487 X	4148	-0-	-1339	-0-	3380	3	768	9	N	698	742	1		165
*09	5310 X	3740	-0-	-1570	-0-	1	1	2967	3	N	702	561	1		306
						772	9								
*10	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	40	1	3019	3	N	780	745	1		341
						858	9								
*11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	147	1	10896	3	N	1213	1304	1		250
						1334	9								

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398						
*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	1465	-0-	-2906	-0-	1107	3	84	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	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2339	3	622	9	N	565	548	1		288
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3926	3	680	9	N	618	560	1		346
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	2977	3	515	9	N	468	558	1		256
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4512	3	581	9	N	528	563	1		221

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446						
*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	2765	3	N	544	558	1		390
						209	5	598	9						
*04	4830 X	4256	-0-	-574	-0-	110	1	3233	3	N	606	885	1		111
						246	5	667	9						
*05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	64	1	4035	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								
*09	4830 X	3833	-0-	-997	-0-	296	1	2881	3	N	596	555	1		279
						656	9								
*10	4991 X	3236	-0-	-1755	-0-	413	1	2244	3	N	526	557	1		248
						579	9								
11	4830 X	428	-0-	-4402	-0-	428	1			N	-0-				248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13620 - 19887	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*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				
*09	4890 X	2506	-0-	-2384	-0-	367	1 1735 3	N	367	357 1	220
						404	9				
*10	3286 X	1498	-0-	-1788	-0-	333	1 784 3	N	346	336 1	230
						381	9				
11	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	14	1 2010 3	N	360	372 1	218
						396	9				

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 3		RRCID -> 278316		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13225		PERF.13469 - 19600	
*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 27343 3	N	8572	8590 1	591
						2063	5 9429 9				
*04	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	255	1 12895 3	N	3995	4371 1	215
						982	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
						3851	3 826 9	N	751	913 1	100
*07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	3859	3 799 9	N	726	738 1	88
*08	7803 X	4658	-0-	-3145	-0-	3737	3 765 9	N	695	545 1	238
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1 4126 3	N	876	932 1	182
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	964	9				
*11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3564	3 849 9	N	772	740 1	214



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		189 X	189	-0-	-0-	-0-		178 3	11 9	N	10	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
*04		483 X	483	-0-	-0-	-0-		36 9				
								380 3	29 5	N	67	287
*05		682 X	682	-0-	-0-	-0-		74 9				
								593 3	5 5	N	76	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	160
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-		518 3	47 9	N	43	203
*09		480 N	207	-0-	-273	-0-		167 3	40 9	N	36	239
*10		496 N	444	-0-	-52	-0-		415 3	29 9	N	26	265
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		562 3	66 9	N	60	325

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516												
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		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												
*01		11005 X	7704	-0-	-3301	-0-		1332 1	4406 3	Y	1787	1798
								1966 9				
*02		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-		1292 1	6911 3	Y	2669	1311
								2936 9				
*03		9641 X	1059	-0-	-8582	-0-		1059 1		Y	-0-	774
*04		5190 X	3072	-0-	-2118	-0-		662 1	1722 3	Y	506	771
								131 5	557 9			
*05		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		528 1	4616 3	Y	1380	669
								35 5	1518 9			
*06		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		541 1	3337 3	Y	1001	558
								1101 9				
*07		T. A.	5094	-0-	5094	5094		523 1	3442 3	Y	1026	1028
								1129 9				
*08		T. A.	4867	-0-	4867	9961		551 1	3245 3	Y	974	702
								1071 9				
*09		T. A.	4739	-0-	4739	14700		850 1	2835 3	Y	958	725
								1054 9				
*10		T. A.	3970	-0-	3970	18670		1484 1	1476 3	Y	918	716
								1010 9				
11		T. A.	3772	-0-	3772	22442		1198 1	1606 3	Y	880	664
								968 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 #:		2	RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017			TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	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
*09	150 N	37	-0-	-113	-0-		37	3			N	-0-			207
*10	93 N	11	-0-	-82	-0-		11	3			N	-0-			207
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	1			N	-0-			207

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 280730		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722					
*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
09	1320 X	365	-0-	-955	-0-		365	1			N	-0-			133
10	1209 X	374	-0-	-835	-0-		374	1			N	-0-			133
11	480 X	290	-0-	-190	-0-		290	1			N	-0-			133

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		6	RRCID -> 280750		COMPL. DATE 11/15/2020			TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543					
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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					
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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
*02	1960 X	18	-0-	-1942	-0-	18	1			N	-0-					380
*03	2170 X	368	-0-	-1802	-0-	102	1	246	3	N	1					381
						19	5	1	9							
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	615	3	47	5	N	-0-					381
*05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	5	N	-0-	183	1			198
*06	360 X	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-	137	1			61
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					61
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					61
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

*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-	11642	3	879	5	N	2403	2436	1			235
						2643	9									
*04	19800 X	14521	-0-	-5279	-0-	11178	3	851	5	N	2265	2217	1			283
						2492	9									
*05	20150 X	14640	-0-	-5510	-0-	12030	3	92	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
*09	14010 X	13869	-0-	-141	-0-	11408	3	2461	9	N	2237	2237	0			45
*10	14663 X	13514	-0-	-1149	-0-	10940	3	2574	9	N	2340	2340	0			45
*11	14370 X	12718	-0-	-1652	-0-	10352	3	2366	9	N	2151	2157	0			39

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

*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
09	870 N	668	-0-	-202	-0-	537	1	131	9	N	119	178	1			62
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	600	1	144	9	N	131	99	1			94
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	610	1	130	9	N	118	180	1			32

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*01	12431 X	6387	-0-	-6044	-0-	4939 3	1448 9	N	1316	1491 1			38	
*02	10864 X	5707	-0-	-5157	-0-	4432 3	1275 9	N	1159	1091 1			106	
*03	11749 X	7252	-0-	-4497	-0-	5336 3	403 5	N	1375	1288 1			193	
*04	9810 X	6759	-0-	-3051	-0-	1513 9	4973 3	N	1279	1262 1			210	
*05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	1407 9	2 1	N	1309	1452 1			67	
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	54 5	7105 3	N	1279	942 0	331 1		73	
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8279 3	1440 9	N	1279	942 0	331 1		73	
*08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	8563 3	1407 9	N	1223	1224 0			72	
*09	9690 X	8737	-0-	-953	-0-	8047 3	1345 9	N	1111	1111 0			72	
*10	10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	7515 3	1222 9	N	1232	1233 0			71	
11	9690 X	6142	-0-	-3548	-0-	8 1	7612 3	N	801	394 0	156 1		322	
						1355 9	86 1							
						881 9								
-----														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764														
*02	7952 X	987	-0-	-6965	-0-	294 1	693 9	N	630	743 1			17	
*03	8804 X	4452	-0-	-4352	-0-	53 1	3060 3	N	1007	906 1			118	
*04	6960 X	6704	-0-	-256	-0-	231 5	1108 9							
*05	7192 X	2911	-0-	-4281	-0-	42 1	4914 3	N	1249	1300 1			67	
*06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	374 5	1374 9	N	586	543 1			110	
*07	6913 X	1234	-0-	-5679	-0-	9 1	2240 3	N	1252	36 0	1285 1		41	
*08	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	17 5	645 9	N	1	816 0	450 1		42	
*09	6690 X	5877	-0-	-813	-0-	5103 3	1377 9	N	1301	1089 1			77	
*10	6665 X	5708	-0-	-957	-0-	1233 3	1 9	N	1103	1089 1			91	
11	6480 X	1278	-0-	-5202	-0-	4331 3	1431 9	N	1064	1117 1			38	
						4664 3	1213 9	N	664	533 1			169	
						4538 3	1170 9	N						
						548 3	730 9	N						
-----														
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
*01	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	393 1	14891 3	N	2438	2438 0			13	
*02	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	2682 9	13072 3	N	2131	2131 0			13	
*03	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	337 1	13270 3	N	2356	2356 0			13	
*04	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	2344 9	2592 9							
*05	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	371 1	12575 3	N	2241	2241 0			13	
*06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	996 5	2465 9	N	2135	2116 0			32	
*07	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	324 1	2349 9	N	2095	2019 0			108	
*08	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	952 5	12483 3	N	2208	2210 0			106	
*09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	330 1	12586 3	N	2099	2101 0			104	
*10	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	100 5	15039 3	N	2079	2081 0			102	
*11	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	311 1	12703 3	N	2031	1002 0	931 1		200	
						2305 9	2234 9							
						342 1	11564 3	N	2002	2000 0	182 1		20	
						2429 9								
						408 1								
						2309 9								
						379 1								
						2287 9								
						250 1								
						2234 9								
						283 1								
						2202 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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*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	391 1 183
						4266	9							
*03	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	785	1	28476	3	Y	4122	4127	0	178
						2107	5	4534	9					
*04	34509 X	34509	-0-	-0-	-0-	704	1	27576	3	Y	3785	3788	0	175
						2065	5	4164	9					
*05	32438 X	32438	-0-	-0-	-0-	691	1	28003	3	Y	3213	3207	0	117 1 64
						210	5	3534	9					
*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							
*09	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	595	1	23727	3	Y	2646	2638	0	53
						2911	9							
*10	63865 X	63865	-0-	-0-	-0-	1000	1	51705	3	Y	10145	10137	0	61
						11160	9							
*11	45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	910	1	37621	3	Y	6426	6420	0	67
						7069	9							

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
*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	9541	3	N	1828	1860	1	93
						720	5	2011	9					
*04	18480 X	14152	-0-	-4328	-0-	1177	1	10416	3	N	1605	1460	1	238
						793	5	1766	9					
*05	19096 X	15966	-0-	-3130	-0-	1100	1	12863	3	N	1732	1810	1	160
						98	5	1905	9					
*06	18480 X	15186	-0-	-3294	-0-	393	1	12780	3	N	1830	49	0	1852 1 89
						2013	9							
*07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602	1	15223	3	N	-0-			89
*08	15996 X	14215	-0-	-1781	-0-	1276	1	10960	3	N	1799	1801	0	87
						1979	9							
*09	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	1216	1	8640	3	N	1570	1570	0	87
						1727	9							
*10	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1389	1	8540	3	N	1578	1578	0	87
						1736	9							
11	15300 X	14066	-0-	-1234	-0-	1591	1	10834	3	N	1492	809	0	568 1 202
						1641	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	115	1	10564	3	N	892	932 1	77
						981	9						
*02	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	2421	1	9035	3	N	1117	930 1	264
						1229	9						
*03	14043 X	11947	-0-	-2096	-0-	2575	1	8072	3	N	628	733 1	159
						609	5						
*04	13590 X	11830	-0-	-1760	-0-	1798	1	8815	3	N	496	560 1	95
						671	5						
*05	14043 X	9006	-0-	-5037	-0-	1785	1	6420	3	N	684	731 1	48
						49	5						
*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						
*09	11820 X	9001	-0-	-2819	-0-	1833	1	6089	3	N	981	1105 1	46
						1079	9						
*10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1990	1	6596	3	N	902	749 1	199
						992	9						
11	12900 X	8622	-0-	-4278	-0-	1777	1	5975	3	N	791	920 1	70
						870	9						

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*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	79
						1838	9					168	1	
*03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	181	1	6592	3	Y	1933	1928	0	84
						486	5	2126	9					
*04	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	161	1	6427	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	39
						50	5	2179	9			72	1	
*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							
*09	6600 X	975	-0-	-5625	-0-	3	1	172	3	Y	727	737	0	14
						800	9							
*10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	37	1	1940	3	Y	862	871	0	5
						948	9							
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	5	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
*01	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9000	3	436	9	N	396	396	0	-0-
*02	5404 X	3545	-0-	-1859	-0-	2883	3	662	9	N	602	602	0	-0-
*03	9517 X	9305	-0-	-212	-0-	7412	3	543	5	N	1227	1227	0	-0-
						1350	9							
*04	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	12065	3	895	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-
*09	11700 X	3232	-0-	-8468	-0-	3002	3	230	9	N	209	209	0	-0-
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8708	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6984	3	303	9	N	275	275	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
*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-	2844	3	211	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	11637	-0-	-6963	-0-	9722	3	1915	9	N	1741	1741	0	-0-
*08	22506 X	14296	-0-	-8210	-0-	12277	3	2019	9	N	1835	1835	0	-0-
*09	21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	4844	3	1903	9	N	1730	1730	0	-0-
*10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187	3	1679	9	N	1526	1526	0	-0-
11	21780 X	15773	-0-	-6007	-0-	13958	3	1815	9	N	1650	1650	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 #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	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-	13616	3	1003	5	N	2643	2643	0	-0-	
*04	17790 X	17023	-0-	-767	-0-	13180	3	979	5	N	2604	2604	0	-0-	
*05	20429 X	17614	-0-	-2815	-0-	14649	3	109	5	N	2596	2596	0	-0-	
*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-	
*09	17040 X	16114	-0-	-926	-0-	13404	3	2710	9	N	2464	2464	0	-0-	
*10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423	3	2424	9	N	2204	2204	0	-0-	
*11	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	14224	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-	

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*01	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	298	1	15792	3	Y	3948	3947	0	8
*02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	4343	9	225	1	Y	3081	3082	0	7
*03	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	3389	9	307	1	Y	3503	3503	0	7
*04	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1044	5	172	1	Y	3399	3396	0	10
*05	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1206	5	136	1	Y	3350	3352	0	8
*06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	123	5	157	1	Y	3326	3326	0	8
*07	20894 X	19689	-0-	-1205	-0-	3659	9	177	1	Y	3498	3499	0	7
*08	20894 X	18317	-0-	-2577	-0-	3848	9	146	1	Y	3433	3433	0	7
*09	20220 X	17074	-0-	-3146	-0-	3776	9	159	1	Y	3094	3095	0	6
*10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	3403	9	127	1	Y	3032	3031	0	7
11	19050 X	18791	-0-	-259	-0-	3335	9	218	1	Y	3327	3327	0	7
						3660	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	27	1	1489	3	Y	1436	1436	0	3
*02	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1580	9	123	1	Y	1949	1947	0	5
*03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	2144	9	143	1	Y	2223	2223	0	5
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	489	5	125	1	Y	2469	2466	0	8
*05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	880	5	77	1	Y	2297	2299	0	6
*06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	69	5	100	1	Y	2452	2452	0	6
*07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-	2697	9	101	1	Y	2324	2325	0	5
*08	13950 X	11507	-0-	-2443	-0-	2556	9	89	1	Y	2330	2330	0	5
*09	13500 X	12050	-0-	-1450	-0-	2563	9	111	1	Y	2248	2248	0	5
*10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-	2473	9	66	1	Y	1641	1642	0	4
11	12360 X	10435	-0-	-1925	-0-	1805	9	114	1	Y	2249	2248	0	5
						2474	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*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	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	208 1	9660 3	Y	2541	2541 0		5
						709 5						
*04	12990 X	6394	-0-	-6596	-0-	50 1	4743 3	Y	1135	1137 0		3
						352 5						
*05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-	61 1	7440 3	Y	2010	2008 0		5
						55 5						
*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						
*09	9450 X	9346	-0-	-104	-0-	84 1	7130 3	Y	1938	1938 0		4
						2132 9						
*10	9765 X	8663	-0-	-1102	-0-	57 1	6590 3	Y	1833	1833 0		4
						2016 9						
11	9810 X	9567	-0-	-243	-0-	106 1	7291 3	Y	1973	1973 0		4
						2170 9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266		
*01	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	112 1	5879 3	Y	980	980 0		2
						1078 9						
*02	6216 X	5046	-0-	-1170	-0-	76 1	4179 3	Y	719	719 0		2
						791 9						
*03	6882 X	4039	-0-	-2843	-0-	65 1	3012 3	Y	673	673 0		2
						222 5						
*04	6660 X	1781	-0-	-4879	-0-	15 1	1420 3	Y	218	219 0		1
						106 5						
*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-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	173	1	10055	3	Y	678	678	0		-0-
						746	9								
*02	10304 X	6461	-0-	-3843	-0-	110	1	5964	3	Y	352	352	0		-0-
						387	9								
*03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	146	1	9605	3	Y	530	530	0		-0-
						720	5								
*04	10620 X	8694	-0-	-1926	-0-	178	1	7469	3	Y	439	439	0		-0-
						564	5								
*05	10974 X	5291	-0-	-5683	-0-	95	1	4990	3	Y	153	153	0		-0-
						38	5								
*06	10710 X	7970	-0-	-2740	-0-	114	1	7359	3	Y	452	452	0		-0-
						497	9								
*07	9145 X	8675	-0-	-470	-0-	342	1	7792	3	Y	492	492	0		-0-
						541	9								
*08	9145 X	4848	-0-	-4297	-0-	190	1	4227	3	Y	392	392	0		-0-
						431	9								
09	8700 X	358	-0-	-8342	-0-	33	3	325	9	Y	295	295	0		-0-
*10	8680 X	2398	-0-	-6282	-0-	62	1	2007	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
11	8400 X	4437	-0-	-3963	-0-	109	1	4073	3	Y	232	232	0		-0-
						255	9								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
*02	11396 X	10	-0-	-11386	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
*03	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	171	1	11252	3	Y	932	932	0		-0-
						840	5								
*04	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	248	1	10420	3	Y	812	812	0		-0-
						785	5								
*05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	225	1	11921	3	Y	739	739	0		-0-
						90	5								
*06	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	157	1	10131	3	Y	656	656	0		-0-
						722	9								
*07	13299 X	10421	-0-	-2878	-0-	405	1	9243	3	Y	703	703	0		-0-
						773	9								
*08	13299 X	9209	-0-	-4090	-0-	363	1	8057	3	Y	717	717	0		-0-
						789	9								
*09	12750 X	1321	-0-	-11429	-0-	44	1	767	3	Y	464	464	0		-0-
						510	9								
*10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1	1	42	3	Y	-0-				-0-
11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13	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															
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*01		30194 X	21625	-0-	-8569	-0-	17932	3	3693	9	N	3357	3357	0	-0-
*02		27132 X	25276	-0-	-1856	-0-	21188	3	4088	9	N	3716	3716	0	-0-
*03		28024 X	25667	-0-	-2357	-0-	19837	3	1466	5	N	3967	3967	0	-0-
*04		27120 X	24491	-0-	-2629	-0-	4364	9	18917	3	N	3785	3785	0	-0-
*05		28024 X	24373	-0-	-3651	-0-	4164	9	20065	3	N	3780	3780	0	-0-
*06		27090 X	23135	-0-	-3955	-0-	4158	9	19122	3	N	3648	3648	0	-0-
*07		27993 X	23375	-0-	-4618	-0-	19312	3	4063	9	N	3694	3694	0	-0-
*08		25668 X	22544	-0-	-3124	-0-	18648	3	3896	9	N	3542	3542	0	-0-
*09		24480 X	21763	-0-	-2717	-0-	18023	3	3740	9	N	3400	3400	0	-0-
*10		24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104	3	3736	9	N	3396	3396	0	-0-
11		23130 X	22625	-0-	-505	-0-	19160	3	3465	9	N	3150	3150	0	-0-
-----															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*01		18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	356	1	14271	3	N	3327	3327	0	-0-
*02		16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	3660	9	349	1	N	3197	3197	0	-0-
*03		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	3517	9	374	1	N	4151	4151	0	-0-
*04		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	954	5	13017	3	N	4346	4346	0	-0-
*05		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	336	1	4566	9	N	3920	3920	0	-0-
*06		18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	985	5	13216	3	N	3668	3668	0	-0-
*07		18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	376	1	4781	9	N	4085	4085	0	-0-
*08		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	99	5	13266	3	N	2597	2597	0	-0-
*09		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	342	1	4312	9	N	4243	4243	0	-0-
*10		19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	4035	9	14568	3	N	3512	3512	0	-0-
*11		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	393	1	352	1	N	3112	3112	0	-0-
							4494	9	3863	9					
							425	1	352	1					
							2857	9	3423	9					
							392	1							
							4667	9							
							293	1							
							3863	9							
							352	1							
							3423	9							
-----															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
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-
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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 #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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	23923	3	N	6495	6495	0	-0-	
						1761	5	7145	9						
*04	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	605	1	23604	3	N	4963	4963	0	-0-	
						1773	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								
*09	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	659	1	22686	3	N	4611	4611	0	-0-	
						5072	9								
*10	31828 X	31828	-0-	-0-	-0-	482	1	25872	3	N	4976	4976	0	-0-	
						5474	9								
*11	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	618	1	25177	3	N	5038	5038	0	-0-	
						5542	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	38998 X	33492	-0-	-5506	-0-	287	1	29030	3	N	3795	3795	0	-0-
						4175	9							
*02	34608 X	29629	-0-	-4979	-0-	265	1	25678	3	N	3351	3351	0	-0-
						3686	9							
*03	38316 X	33299	-0-	-5017	-0-	250	1	27003	3	N	3655	3655	0	-0-
						2025	5	4021	9					
*04	35220 X	32493	-0-	-2727	-0-	212	1	26480	3	N	3453	3453	0	-0-
						2003	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-
09	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-					N	-0-			-0-
10	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-			-0-
11	18990 X	236	-0-	-18754	-0-					N	-0-			-0-
						1	1	107	3	N	116	116	0	-0-
						128	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*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	32800	3	N	4691	4691	0	-0-
						2459	5	5160	9					
*04	44010 X	38276	-0-	-5734	-0-	248	1	30972	3	N	4285	4285	0	-0-
						2342	5	4714	9					
*05	42780 X	38123	-0-	-4657	-0-	233	1	32829	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							
*09	39180 X	26093	-0-	-13087	-0-	275	1	22941	3	N	2615	2615	0	-0-
						2877	9							
10	48484 X	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-			-0-
*11	49590 X	49590	-0-	-0-	-0-	237	1	41849	3	N	6822	6822	0	-0-
						7504	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		89 X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		3000 N	70620	-0-	67620	67620	331	1	58527	3	N	10693	10693 0	-0-
							11762	9						

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	6285	6285 0	-0-
							6914	9						

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*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	42789	3	N	5767	5767 0	-0-
							3184	5	6344	9				
*04		48333 X	48333	-0-	-0-	-0-	940	1	38414	3	N	5545	5545 0	-0-
							2879	5	6100	9				
*05		45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	937	1	38415	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						
*09		40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	735	1	34435	3	N	4782	4782 0	-0-
							5260	9						
*10		40051 X	40051	-0-	-0-	-0-	1001	1	34046	3	N	4549	4549 0	-0-
							5004	9						
*11		33527 X	33527	-0-	-0-	-0-	1118	1	27857	3	N	4138	4138 0	-0-
							4552	9						





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 B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928				
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	54347 X	54347	-0-	-0-	-0-	1	1	49366	3	N	4527	4527	0	-0-
						4980	9							
*02	46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	6	1	41739	3	N	3952	3952	0	-0-
						4347	9							
*03	56761 X	46355	-0-	-10406	-0-	38911	3	2925	5	N	4108	4108	0	-0-
						4519	9							
*04	54930 X	40947	-0-	-13983	-0-	34382	3	2607	5	N	3598	3598	0	-0-
						3958	9							
*05	56761 X	39628	-0-	-17133	-0-	35420	3	268	5	N	3582	3582	0	-0-
						3940	9							
*06	52590 X	36459	-0-	-16131	-0-	32723	3	3736	9	N	3396	3396	0	-0-
*07	51026 X	31136	-0-	-19890	-0-	27562	3	3574	9	N	3249	3249	0	-0-
*08	46345 X	30744	-0-	-15601	-0-	3	1	27754	3	N	2715	2715	0	-0-
						2987	9							
*09	40950 X	34498	-0-	-6452	-0-	28	1	30888	3	N	3256	3256	0	-0-
						3582	9							
*10	39618 X	33174	-0-	-6444	-0-	40	1	29534	3	N	3273	3273	0	-0-
						3600	9							
11	36450 X	29761	-0-	-6689	-0-	46	1	26419	3	N	2996	2996	0	-0-
						3296	9							

  

BUTLER D - GOHLKE A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13572 - 22234				
*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-	66035	3	4963	5	N	6983	6983	0	-0-
						7681	9							
*04	83430 X	74067	-0-	-9363	-0-	62589	3	4747	5	N	6119	6119	0	-0-
						6731	9							
*05	86211 X	71723	-0-	-14488	-0-	64603	3	490	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							
*09	74070 X	59633	-0-	-14437	-0-	49	1	53797	3	N	5261	5261	0	-0-
						5787	9							
*10	71734 X	58073	-0-	-13661	-0-	70	1	52422	3	N	5074	5074	0	-0-
						5581	9							
11	64980 X	53971	-0-	-11009	-0-	85	1	48747	3	N	4672	4672	0	-0-
						5139	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 #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	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	21029	-0-	-6871	-0-	15940	3	1187	5	N	3547	3547	0	-0-	
*04	25530 X	17538	-0-	-7992	-0-	13201	3	992	5	N	3041	3041	0	-0-	
*05	24490 X	17263	-0-	-7227	-0-	13834	3	104	5	N	3023	3023	0	-0-	
*06	22470 X	15060	-0-	-7410	-0-	12113	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-	
*07	21514 X	16260	-0-	-5254	-0-	13023	3	3237	9	N	2943	2943	0	-0-	
*08	21018 X	16073	-0-	-4945	-0-	12815	3	3258	9	N	2962	2962	0	-0-	
*09	17550 X	15194	-0-	-2356	-0-	12185	3	3009	9	N	2735	2735	0	-0-	
*10	17267 X	14068	-0-	-3199	-0-	11117	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-	
11	15840 X	11965	-0-	-3875	-0-	9486	3	2479	9	N	2254	2254	0	-0-	
-----															
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
*01	61752 X	36141	-0-	-25611	-0-	56	1	33453	3	N	2393	2393	0	-0-	
*02	55776 X	30481	-0-	-25295	-0-	2632	9	39	1	28181	3	2055	2055	0	-0-
*03	51584 X	31632	-0-	-19952	-0-	2261	9	25	1	27212	3	2133	2133	0	-0-
*04	43380 X	28313	-0-	-15067	-0-	2049	5	12	1	24374	3	1886	1886	0	-0-
*05	39370 X	27726	-0-	-11644	-0-	1852	5	10	1	2075	9	1924	1924	0	-0-
*06	34980 X	25352	-0-	-9628	-0-	193	5	193	5	25407	3	1765	1765	0	-0-
*07	33759 X	24699	-0-	-9060	-0-	14	1	1942	9	23396	3	1734	1734	0	-0-
*08	31620 X	23660	-0-	-7960	-0-	28	1	1907	9	22764	3	1670	1670	0	-0-
*09	28320 X	21310	-0-	-7010	-0-	50	1	1837	9	21773	3	1518	1518	0	-0-
*10	27714 X	19479	-0-	-8235	-0-	43	1	1670	9	19597	3	1403	1403	0	-0-
11	25350 X	12733	-0-	-12617	-0-	1670	9	53	1	17883	3	926	926	0	-0-
						1543	9	47	1	11667	3				
						1019	9								
-----															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179															
*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-	28271	3	2106	5	N	6163	6163	0	-0-	
*04	54360 X	33463	-0-	-20897	-0-	6779	9	25452	3	1913	5	5544	5544	0	-0-
*05	48701 X	33075	-0-	-15626	-0-	6098	9	26804	3	202	5	5517	5517	0	-0-
*06	41520 X	30133	-0-	-11387	-0-	6069	9	24654	3	5479	9	4981	4981	0	-0-
*07	39680 X	29870	-0-	-9810	-0-	24325	3	5545	9	N	5041	5041	0	-0-	
*08	37169 X	28312	-0-	-8857	-0-	22946	3	5366	9	N	4878	4878	0	-0-	
*09	33450 X	26821	-0-	-6629	-0-	21592	3	5229	9	N	4754	4754	0	-0-	
*10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-	21882	3	5227	9	N	4752	4752	0	-0-	
11	30120 X	24593	-0-	-5527	-0-	19864	3	4729	9	N	4299	4299	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 #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		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-	22331	3	1668	5	N	3839	3839	0		-0-
*04		37410 X	25230	-0-	-12180	-0-	4223	9	19753	3	N	3626	3626	0		-0-
*05		36580 X	24996	-0-	-11584	-0-	3989	9	20832	3	N	3643	3643	0		-0-
*06		31350 X	23995	-0-	-7355	-0-	4007	9	20358	3	N	3306	3306	0		-0-
*07		29140 X	21974	-0-	-7166	-0-	20358	3	18264	3	N	3373	3373	0		-0-
*08		28210 X	19590	-0-	-8620	-0-	18264	3	16401	3	N	2899	2899	0		-0-
*09		25230 X	17967	-0-	-7263	-0-	16401	3	15053	3	N	2649	2649	0		-0-
*10		24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15053	3	15148	3	N	2855	2855	0		-0-
11		24000 X	18214	-0-	-5786	-0-	15148	3	14500	3	N	3376	3376	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350																
*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-
*04		16650 X	12600	-0-	-4050	-0-	1605	9	10131	3	N	1550	1550	0		-0-
*05		15159 X	10363	-0-	-4796	-0-	1705	9	8727	3	N	1427	1427	0		-0-
*06		13470 X	6101	-0-	-7369	-0-	1570	9	5159	3	N	856	856	0		-0-
*07		13020 X	12685	-0-	-335	-0-	5159	3	10863	3	N	1656	1656	0		-0-
*08		13020 X	12831	-0-	-189	-0-	10863	3	1822	9	N	1649	1649	0		-0-
*09		12600 X	12103	-0-	-497	-0-	11017	3	1814	9	N	1517	1517	0		-0-
*10		12679 X	11569	-0-	-1110	-0-	10434	3	1669	9	N	1037	1037	0		-0-
11		12420 X	9673	-0-	-2747	-0-	10428	3	1141	9	N	678	678	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265																
*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	19085	-0-	-12535	-0-	14568	3	1086	5	N	3119	3119	0		-0-
*04		28920 X	17854	-0-	-11066	-0-	3431	9	13702	3	N	2837	2837	0		-0-
*05		26536 X	17658	-0-	-8878	-0-	3121	9	14485	3	N	2785	2785	0		-0-
*06		21960 X	16444	-0-	-5516	-0-	14485	3	13620	3	N	2567	2567	0		-0-
*07		21018 X	13792	-0-	-7226	-0-	3064	9	11362	3	N	2209	2209	0		-0-
*08		19096 X	14375	-0-	-4721	-0-	13620	3	11689	3	N	2442	2442	0		-0-
*09		17850 X	13342	-0-	-4508	-0-	11689	3	10864	3	N	2253	2253	0		-0-
*10		17670 X	13826	-0-	-3844	-0-	10864	3	11223	3	N	2366	2366	0		-0-
11		16440 X	11738	-0-	-4702	-0-	11223	3	10021	3	N	1561	1561	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 #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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-	20428	3	1523	5	N	4338	4338	0	-0-
*04	33690 X	25113	-0-	-8577	-0-	19227	3	1446	5	N	4036	4036	0	-0-
*05	32116 X	24958	-0-	-7158	-0-	20319	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-
*09	25110 X	20596	-0-	-4514	-0-	16721	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-
*10	24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0	-0-
11	23640 X	19325	-0-	-4315	-0-	15923	3	3402	9	N	3093	3093	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
*01	56451 X	45326	-0-	-11125	-0-	68	1	41231	3	N	3661	3661	0	-0-
*02	50988 X	36922	-0-	-14066	-0-	4027	9	46	1	N	3141	3141	0	-0-
*03	56327 X	38185	-0-	-18142	-0-	3455	9	30	1	N	3263	3263	0	-0-
*04	52230 X	34932	-0-	-17298	-0-	2420	5	15	1	N	2920	2920	0	-0-
*05	49755 X	34436	-0-	-15319	-0-	2238	5	12	1	N	2947	2947	0	-0-
*06	43860 X	31376	-0-	-12484	-0-	235	5	17	1	N	2715	2715	0	-0-
*07	40889 X	30909	-0-	-9980	-0-	2987	9	35	1	N	2713	2713	0	-0-
*08	38192 X	29611	-0-	-8581	-0-	2984	9	61	1	N	2621	2621	0	-0-
*09	34920 X	27881	-0-	-7039	-0-	2883	9	55	1	N	2446	2446	0	-0-
*10	34441 X	27929	-0-	-6512	-0-	2691	9	75	1	N	2447	2447	0	-0-
11	31380 X	28914	-0-	-2466	-0-	2692	9	106	1	N	2260	2260	0	-0-
						2486	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
*01	50065 X	17423	-0-	-32642	-0-	25	1	15128	3	N	2064	2064	0	-0-
*02	45220 X	18534	-0-	-26686	-0-	2270	9	23	1	N	1885	1885	0	-0-
*03	40765 X	15419	-0-	-25346	-0-	2074	9	12	1	N	1537	1537	0	-0-
*04	34500 X	13283	-0-	-21217	-0-	959	5	5	1	N	1656	1656	0	-0-
*05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	806	5	4	1	N	1496	1496	0	-0-
*06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	75	5	3	1	N	971	971	0	-0-
07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	1068	9	17	3	N	519	519	0	-0-
08	15407 X	810	-0-	-14597	-0-	17	3	23	3	N	715	715	0	-0-
*09	13290 X	6105	-0-	-7185	-0-	11	1	11	1	N	1005	1005	0	-0-
*10	11625 X	4501	-0-	-7124	-0-	1106	9	11	1	N	746	746	0	-0-
11	6750 X	1089	-0-	-5661	-0-	821	9	2	1	N	533	533	0	-0-
						586	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

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	71703 X	64044	-0-	-7659	-0-	99	1	59471	3	N	4067	4067	0	-0-
						4474	9							
*02	64764 X	51042	-0-	-13722	-0-	65	1	47173	3	N	3458	3458	0	-0-
						3804	9							
*03	65627 X	55058	-0-	-10569	-0-	44	1	47254	3	N	3818	3818	0	-0-
						3560	5	4200	9					
*04	63510 X	49178	-0-	-14332	-0-	21	1	42295	3	N	3315	3315	0	-0-
						3215	5	3647	9					
*05	65131 X	48599	-0-	-16532	-0-	18	1	44578	3	N	3331	3331	0	-0-
						339	5	3664	9					
*06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24	1	40317	3	N	3021	3021	0	-0-
						3323	9							
*07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48	1	38811	3	N	2911	2911	0	-0-
						3202	9							
*08	55056 X	40389	-0-	-14667	-0-	85	1	37103	3	N	2910	2910	0	-0-
						3201	9							
*09	49170 X	37130	-0-	-12040	-0-	75	1	34085	3	N	2700	2700	0	-0-
						2970	9							
*10	48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98	1	32684	3	N	2626	2626	0	-0-
						2889	9							
11	43650 X	34040	-0-	-9610	-0-	125	1	31046	3	N	2608	2608	0	-0-
						2869	9							

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

*01	61690 X	52359	-0-	-9331	-0-	79	1	47714	3	N	4151	4151	0	-0-
						4566	9							
*02	55720 X	45143	-0-	-10577	-0-	56	1	40971	3	N	3742	3742	0	-0-
						4116	9							
*03	58342 X	48444	-0-	-9898	-0-	38	1	41014	3	N	3913	3913	0	-0-
						3088	5	4304	9					
*04	56460 X	43208	-0-	-13252	-0-	18	1	36542	3	N	3521	3521	0	-0-
						2775	5	3873	9					
*05	56451 X	43359	-0-	-13092	-0-	16	1	39130	3	N	3560	3560	0	-0-
						297	5	3916	9					
*06	50670 X	41380	-0-	-9290	-0-	23	1	37719	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
*07	49972 X	42465	-0-	-7507	-0-	48	1	38731	3	N	3351	3351	0	-0-
						3686	9							
*08	48453 X	40663	-0-	-7790	-0-	84	1	36821	3	N	3416	3416	0	-0-
						3758	9							
*09	43200 X	36964	-0-	-6236	-0-	73	1	33381	3	N	3191	3191	0	-0-
						3510	9							
*10	43369 X	36564	-0-	-6805	-0-	99	1	33025	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
11	41370 X	35160	-0-	-6210	-0-	128	1	31686	3	N	3042	3042	0	-0-
						3346	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	109864 X	74357	-0-	-35507	-0-	35	1	63950	3	N	9429	9429 0	-0-
						10372	9						
*02	92540 X	65510	-0-	-27030	-0-	74	1	57175	3	N	7510	7510 0	-0-
						8261	9						
*03	95294 X	74303	-0-	-20991	-0-	47	1	60837	3	N	8097	8097 0	-0-
						4512	5	8907	9				
*04	82080 X	76967	-0-	-5113	-0-	44	1	63909	3	N	7475	7475 0	-0-
						4791	5	8223	9				
*05	78306 X	71496	-0-	-6810	-0-	47	1	63276	3	N	6998	6998 0	-0-
						475	5	7698	9				
*06	71970 X	61597	-0-	-10373	-0-	49	1	54885	3	N	6057	6057 0	-0-
						6663	9						
*07	79546 X	68657	-0-	-10889	-0-	47	1	60994	3	N	6924	6924 0	-0-
						7616	9						
*08	79546 X	64605	-0-	-14941	-0-	24	1	56648	3	N	7212	7212 0	-0-
						7933	9						
*09	76980 X	59269	-0-	-17711	-0-	23	1	52258	3	N	6353	6353 0	-0-
						6988	9						
*10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41	1	55929	3	N	6485	6485 0	-0-
						7134	9						
11	66450 X	58329	-0-	-8121	-0-	56	1	51787	3	N	5896	5896 0	-0-
						6486	9						

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

*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	37399	3	N	4400	4400 0	-0-
						2806	5	4840	9				
*04	58410 X	41215	-0-	-17195	-0-	24	1	34184	3	N	4018	4018 0	-0-
						2587	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						
*09	41220 X	30803	-0-	-10417	-0-	12	1	27297	3	N	3176	3176 0	-0-
						3494	9						
*10	40486 X	29680	-0-	-10806	-0-	19	1	26167	3	N	3176	3176 0	-0-
						3494	9						
11	37140 X	27330	-0-	-9810	-0-	26	1	24066	3	N	2944	2944 0	-0-
						3238	9						

-----															
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 C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*01		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-	32936	3	2469	5	Y	5377	5377	0	-0-
*04		58020 X	27630	-0-	-30390	-0-	5915	9							
							21823	3	1649	5	Y	3780	3780	0	-0-
							4158	9							
*05		56234 X	35177	-0-	-21057	-0-	29598	3	224	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-
*09		34050 X	24994	-0-	-9056	-0-	21097	3	3897	9	Y	3543	3543	0	-0-
*10		35185 X	20067	-0-	-15118	-0-	16867	3	3200	9	Y	2909	2909	0	-0-
11		30840 X	15019	-0-	-15821	-0-	12504	3	2515	9	Y	2286	2286	0	-0-
-----															
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598															
-----															
*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-	32600	3	2452	5	Y	3929	3929	0	-0-
							4322	9							
*04		46440 X	36676	-0-	-9764	-0-	30314	3	2300	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-
*09		36390 X	23628	-0-	-12762	-0-	20743	3	2885	9	Y	2623	2623	0	-0-
*10		32581 X	24075	-0-	-8506	-0-	21112	3	2963	9	Y	2694	2694	0	-0-
11		29070 X	23731	-0-	-5339	-0-	20893	3	2838	9	Y	2580	2580	0	-0-
-----															
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
-----															
*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-	34985	3	2622	5	Y	4321	4321	0	-0-
							4753	9							
*04		45300 X	40517	-0-	-4783	-0-	33634	3	2543	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-
*09		36000 X	27563	-0-	-8437	-0-	24579	3	2984	9	Y	2713	2713	0	-0-
*10		37200 X	27002	-0-	-10198	-0-	23996	3	3006	9	Y	2733	2733	0	-0-
11		35490 X	25077	-0-	-10413	-0-	22230	3	2847	9	Y	2588	2588	0	-0-
-----															



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		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-	42018	3	3154	5	Y	5461	5461	0	-0-
*04		46890 X	42290	-0-	-4600	-0-	6007	9	34711	3	Y	4501	4501	0	-0-
*05		52607 X	38380	-0-	-14227	-0-	4951	9	33461	3	Y	4242	4242	0	-0-
*06		50910 X	33484	-0-	-17426	-0-	4666	9	29295	3	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-
*09		42300 X	25754	-0-	-16546	-0-	22265	3	3489	9	Y	3172	3172	0	-0-
*10		38378 X	24919	-0-	-13459	-0-	21412	3	3507	9	Y	3188	3188	0	-0-
11		33480 X	21447	-0-	-12033	-0-	18418	3	3029	9	Y	2754	2754	0	-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
*01		71455 X	52773	-0-	-18682	-0-	48308	3	4465	9	N	4059	4059	0	-0-
*02		50988 X	42430	-0-	-8558	-0-	38988	3	3442	9	N	3129	3129	0	-0-
*03		54529 X	40768	-0-	-13761	-0-	35121	3	2624	5	N	2748	2748	0	-0-
*04		52770 X	33935	-0-	-18835	-0-	3023	9	29036	3	N	2465	2465	0	-0-
*05		54529 X	30375	-0-	-24154	-0-	2712	9	27767	3	N	2181	2181	0	-0-
*06		51060 X	25460	-0-	-25600	-0-	2399	9	23432	3	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-
*09		33930 X	13562	-0-	-20368	-0-	12557	3	1005	9	N	914	914	0	-0-
*10		30380 X	11235	-0-	-19145	-0-	10334	3	901	9	N	819	819	0	-0-
11		25470 X	9544	-0-	-15926	-0-	8678	3	866	9	N	787	787	0	-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*01		137795 X	52919	-0-	-84876	-0-	43847	3	9072	9	N	8247	8247	0	-0-
*02		107940 X	40457	-0-	-67483	-0-	33684	3	6773	9	N	6157	6157	0	-0-
*03		100130 X	50446	-0-	-49684	-0-	40504	3	2997	5	N	6314	6314	0	-0-
*04		81000 X	52001	-0-	-28999	-0-	6945	9	42422	3	N	5824	5824	0	-0-
*05		67084 X	53292	-0-	-13792	-0-	6406	9	46716	3	N	5660	5660	0	-0-
*06		51210 X	50344	-0-	-866	-0-	6226	9	44689	3	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-
*09		51990 X	46867	-0-	-5123	-0-	41860	3	5007	9	N	4552	4552	0	-0-
*10		53289 X	46381	-0-	-6908	-0-	41518	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-
11		50730 X	42734	-0-	-7996	-0-	38272	3	4462	9	N	4056	4056	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 D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
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	
*01		101432 X	41714	-0-	-59718	-0-	36083 3	5631 9	N		5119	5119 0		-0-
*02		73192 X	33858	-0-	-39334	-0-	28030 3	5828 9	N		5298	5298 0		-0-
*03		66650 X	53449	-0-	-13201	-0-	43819 3	3252 5	N		5798	5798 0		-0-
*04		57060 X	51697	-0-	-5363	-0-	42365 3	3171 5	N		5601	5601 0		-0-
*05		52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	46236 3	347 5	N		5189	5189 0		-0-
*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-
*09		51690 X	33093	-0-	-18597	-0-	29193 3	3900 9	N		3545	3545 0		-0-
*10		52297 X	32132	-0-	-20165	-0-	28469 3	3663 9	N		3330	3330 0		-0-
11		45120 X	30549	-0-	-14571	-0-	27234 3	3315 9	N		3014	3014 0		-0-
-----														
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
*01		75795 X	33186	-0-	-42609	-0-	29395 3	3791 9	N		3446	3446 0		-0-
*02		61180 X	28950	-0-	-32230	-0-	25754 3	3196 9	N		2905	2905 0		-0-
*03		44826 X	33223	-0-	-11603	-0-	26322 3	1944 5	N		4506	4506 0		-0-
*04		32790 X	30092	-0-	-2698	-0-	25283 3	1899 5	N		2645	2645 0		-0-
*05		33883 X	30932	-0-	-2951	-0-	27984 3	211 5	N		2488	2488 0		-0-
*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-
*09		30090 X	21489	-0-	-8601	-0-	19573 3	1916 9	N		1742	1742 0		-0-
*10		30938 X	18826	-0-	-12112	-0-	17124 3	1702 9	N		1547	1547 0		-0-
11		29490 X	12670	-0-	-16820	-0-	11544 3	1126 9	N		1024	1024 0		-0-
-----														
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208														
*01		93899 X	50656	-0-	-43243	-0-	43023 3	7633 9	N		6939	6939 0		-0-
*02		67088 X	49623	-0-	-17465	-0-	43972 3	5651 9	N		5137	5137 0		-0-
*03		60264 X	45670	-0-	-14594	-0-	37962 3	2823 5	N		4441	4441 0		-0-
*04		50130 X	39736	-0-	-10394	-0-	32624 3	2442 5	N		4245	4245 0		-0-
*05		54932 X	37266	-0-	-17666	-0-	32591 3	244 5	N		4028	4028 0		-0-
*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-
*09		39750 X	26930	-0-	-12820	-0-	23377 3	3553 9	N		3230	3230 0		-0-
*10		37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	22951 3	3545 9	N		3223	3223 0		-0-
11		33120 X	23990	-0-	-9130	-0-	20873 3	3117 9	N		2834	2834 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 C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		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-	33244	3	2470	5	N	4080	4080	0	-0-
*04		63540 X	40540	-0-	-23000	-0-	4488	9							
							33541	3	2514	5	N	4077	4077	0	-0-
*05		54126 X	41493	-0-	-12633	-0-	4485	9							
							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-
*09		40530 X	34173	-0-	-6357	-0-	31329	3	2844	9	N	2585	2585	0	-0-
*10		41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	29642	3	2805	9	N	2550	2550	0	-0-
11		39240 X	29096	-0-	-10144	-0-	26556	3	2540	9	N	2309	2309	0	-0-
-----															
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
*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	53675	3	3988	5	N	7600	7600	0	-0-
							8360	9							
*04		SHUT IN	55971	-0-	55971	2196782	45218	3	3385	5	N	6698	6698	0	-0-
							7368	9							
*05		SHUT IN	50987	-0-	50987	2247769	43642	3	327	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-
*09		SHUT IN	35649	-0-	35649	2410493	30514	3	5135	9	N	4668	4668	0	-0-
*10		SHUT IN	34572	-0-	34572	2445065	29528	3	5044	9	N	4585	4585	0	-0-
11		SHUT IN	35301	-0-	35301	2480366	30506	3	4795	9	N	4359	4359	0	-0-
-----															
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935															
*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-	56352	3	4186	5	N	7694	7694	0	-0-
							8463	9							
*04		103740 X	58538	-0-	-45202	-0-	47466	3	3553	5	N	6835	6835	0	-0-
							7519	9							
*05		96472 X	55526	-0-	-40946	-0-	46693	3	349	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-
*09		58530 X	38392	-0-	-20138	-0-	32879	3	5513	9	N	5012	5012	0	-0-
*10		55521 X	37022	-0-	-18499	-0-	31662	3	5360	9	N	4873	4873	0	-0-
11		46830 X	34208	-0-	-12622	-0-	28966	3	5242	9	N	4765	4765	0	-0-
-----															
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-	15916	3	1190	5	N	3692	3692	0	-0-
*04		31890 X	17457	-0-	-14433	-0-	4061	9	13027	3	N	3135	3135	0	-0-
*05		27714 X	16162	-0-	-11552	-0-	3449	9	13379	3	N	2438	2438	0	-0-
*06		23610 X	14574	-0-	-9036	-0-	2682	9	12119	3	N	2232	2232	0	-0-
*07		22289 X	14714	-0-	-7575	-0-	12119	3	2455	9	N	2246	2246	0	-0-
*08		21173 X	13731	-0-	-7442	-0-	12243	3	2471	9	N	2090	2090	0	-0-
*09		17460 X	13032	-0-	-4428	-0-	11432	3	2299	9	N	2328	2328	0	-0-
*10		16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	10471	3	2561	9	N	2436	2436	0	-0-
11		14580 X	9131	-0-	-5449	-0-	9221	3	2680	9	N	1370	1370	0	-0-
							7624	3	1507	9	N				
-----															
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114															
*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-	14114	3	1053	5	N	3342	3342	0	-0-
*04		29670 X	16396	-0-	-13274	-0-	3676	9	12285	3	N	2897	2897	0	-0-
*05		26226 X	16358	-0-	-9868	-0-	3187	9	13132	3	N	2843	2843	0	-0-
*06		20700 X	14907	-0-	-5793	-0-	3127	9	11994	3	N	2648	2648	0	-0-
*07		21390 X	14481	-0-	-6909	-0-	11662	3	2913	9	N	2563	2563	0	-0-
*08		18848 X	14375	-0-	-4473	-0-	11472	3	2819	9	N	2639	2639	0	-0-
*09		16410 X	10934	-0-	-5476	-0-	8798	3	2903	9	N	1942	1942	0	-0-
*10		16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2136	9	N	2268	2268	0	-0-
11		14910 X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2495	9	N	2008	2008	0	-0-
									2209	9	N				
-----															
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998															
*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-	6515	3	483	5	N	1897	1897	0	-0-
*04		20550 X	12451	-0-	-8099	-0-	2087	9	8922	3	N	2603	2603	0	-0-
*05		16802 X	10495	-0-	-6307	-0-	2863	9	8090	3	N	2131	2131	0	-0-
*06		13020 X	9122	-0-	-3898	-0-	2344	9	6996	3	N	1933	1933	0	-0-
*07		12865 X	6656	-0-	-6209	-0-	6996	3	4959	3	N	1543	1543	0	-0-
*08		12865 X	3592	-0-	-9273	-0-	1815	3	1777	9	N	1615	1615	0	-0-
*09		12450 X	7018	-0-	-5432	-0-	4959	3	2059	9	N	1872	1872	0	-0-
*10		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0	-0-
*11		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	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 #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	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	138699	3	N	51432	43004	0	7822	1	636
						10322	5	56575	9							
*05	14B2 EXT	339594	-0-	339594	691211	1891	1	253270	3	N	75047	62151	0	13054	1	478
						1881	5	82552	9							
*06	14B2 EXT	301772	-0-	301772	992983	2102	1	228321	3	N	64863	51823	0	13353	1	165
						71349	9									
*07	14B2 EXT	256853	-0-	256853	1249836	2088	1	196348	3	N	53106	40421	0	12657	1	193
						58417	9									
*08	1463174 X	213338	-0-	-1249836	-0-	1806	1	167641	3	N	39901	28755	0	10905	1	434
						43891	9									
*09	147507 X	147507	-0-	-0-	-0-	987	1	117928	3	N	25993	17039	0	8950	1	438
						28592	9									
*10	195706 X	195706	-0-	-0-	-0-		9	159471	3	N	32933	23162	0	9356	1	853
						36226	9									
*11	180624 X	180624	-0-	-0-	-0-		35	148218	3	N	29428	20070	0	9300	1	911
						32371	9									
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440							
*04	SHUT IN	201914	-0-	201914	201914	60	1	139345	3	N	47730	47730	0			-0-
						10006	5	52503	9							
*05	SHUT IN	398129	-0-	398129	600043	95	1	303207	3	N	84203	84203	0			-0-
						2204	5	92623	9							
*06	SHUT IN	385247	-0-	385247	985290	93	1	297361	3	N	79812	79812	0			-0-
						87793	9									
*07	SHUT IN	366913	-0-	366913	1352203	35	1	289129	3	N	70681	70681	0			-0-
						77749	9									
*08	14B2 EXT	268284	-0-	268284	1620487	215143	3	53141	9	N	48310	48310	0			-0-
*09	14B2 EXT	123998	-0-	123998	1744485	98606	3	25392	9	N	23084	23084	0			-0-
*10	1918385 X	173900	-0-	-1744485	-0-	141128	3	32772	9	N	29793	29793	0			-0-
*11	187614 X	187614	-0-	-0-	-0-	155754	3	31860	9	N	28964	28964	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 11		RRCID -> 291964		COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323							
*04	SHUT IN	95950	-0-	95950	95950	29	1	66624	3	N	22249	22249	0			-0-
						4823	5	24474	9							
*05	SHUT IN	200878	-0-	200878	296828	46	1	146078	3	N	48814	48814	0			-0-
						1059	5	53695	9							
*06	14B2 EXT	206225	-0-	206225	503053	50	1	157725	3	N	44045	44045	0			-0-
						48450	9									
*07	14B2 EXT	178130	-0-	178130	681183	17	1	138315	3	N	36180	36180	0			-0-
						39798	9									
*08	809472 X	128289	-0-	-681183	-0-	99633	3	28656	9	N	26051	26051	0			-0-
*09	118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799	3	18546	9	N	16860	16860	0			-0-
*10	122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292	0			-0-
11	118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620	3	12617	9	N	11470	11470	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
*04	SHUT IN	285424	-0-	285424	285424	85 1	191892 3	N	72051	72051	0	-0-
						14191 5	79256 9					
*05	SHUT IN	397601	-0-	397601	683025	94 1	297646 3	N	88802	88802	0	-0-
						2179 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	1664863 X	269472	-0-	-1395391	-0-	211594 3	57878 9	N	52616	52616	0	-0-
*09	162413 X	162413	-0-	-0-	-0-	127565 3	34848 9	N	31680	31680	0	-0-
*10	214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863 3	44146 9	N	40133	40133	0	-0-
*11	205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513 3	38083 9	N	34621	34621	0	-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		9	RRCID ->	291987	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	N/A
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		14	RRCID ->	291997	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	13345 - 19259
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		16	RRCID ->	292005	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	13498 - 19350
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		10	RRCID ->	292107	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	13666 - 19423
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 - 7834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869 - 16819			
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1700	3	85	9	N	77	190	1	79
*04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1516	3	151	9	N	137			216
*05	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1251	3	150	9	N	136			352
*06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1329	3	144	9	N	131	189	1	294
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1715	3	151	9	N	137	191	1	240
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1586	3	144	9	N	131	184	1	187
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1566	3	89	9	N	81	191	1	77
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1757	3	154	9	N	140			261
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1648	3	156	9	N	142	189	1	214

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-			-0-
*04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	1			N	-0-			-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746 - 18674			
*03	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	922	1	1455	3	N	140	182	1	223
							154	9							
*04	3120	X	2234	-0-	-886	-0-	1012	1	1046	3	N	160	177	1	206
							176	9							
*05	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	972	1	1234	3	N	153	177	1	182
							168	9							
*06	2580	X	2110	-0-	-470	-0-	908	1	1049	3	N	139	182	1	139
							153	9							
07	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	1016	1	1101	3	N	134	187	1	86
							147	9							
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1020	1	1656	3	N	154	175	1	65
							169	9							
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	878	1	1826	3	N	109			174
							120	9							
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	1006	1	1453	3	N	163	179	1	179
							179	9							
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	904	1	1700	3	N	185	192	1	172
							204	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		//CONT.//		216378										
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	837 N	1065	-0-	228	-0-	847	1	218	9	Y	198	181	1	306
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	761	1	233	9	Y	212	188	1	330
*05	992 N	831	-0-	-161	-0-	633	1	198	9	Y	180	183	1	327
*06	1020 N	696	-0-	-324	-0-	437	1	54	3	Y	186	181	1	332
						205	9							
07	1023 N	718	-0-	-305	-0-	517	1	201	9	Y	183	367	1	148
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	524	1	204	9	Y	185	190	1	143
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	557	1	208	9	Y	189	190	1	142
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	520	1	8	3	Y	189	181	1	150
						208	9							
*11	690 N	454	-0-	-236	-0-	254	1	200	9	Y	182	184	1	148
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987		
*03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	833	1	2720	3	Y	234	344	1	193
						257	9							
*04	3480 X	3100	-0-	-380	-0-	401	1	2461	3	Y	216	189	1	220
						238	9							
*05	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	815	1	2515	3	Y	213	351	1	82
						234	9							
*06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	701	1	2361	3	Y	204	171	1	115
						224	9							
07	3596 X	3357	-0-	-239	-0-	744	1	2389	3	Y	204	187	1	132
						224	9							
08	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	623	1	2396	3	Y	203	177	1	158
						223	9							
09	3450 X	2913	-0-	-537	-0-	592	1	2178	3	Y	130	190	1	98
						143	9							
*10	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	599	1	2416	3	Y	296	193	1	201
						326	9							
*11	3300 X	2981	-0-	-319	-0-	391	1	2350	3	Y	218	193	1	226
						240	9							
HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968		
*03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	503	1	523	3	N	130	183	1	120
						143	9							
*04	990 N	981	-0-	-9	-0-	489	1	394	3	N	89			209
						98	9							
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	509	1	484	3	N	113	168	1	154
						124	9							
*06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	493	1	378	3	N	83			237
						91	9							
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	515	1	350	3	N	87	184	1	140
						96	9							
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	527	1	413	3	N	93			233
						102	9							
09	960 N	758	-0-	-202	-0-	430	1	250	3	N	71	184	1	120
						78	9							
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	516	1	408	3	N	88			208
						97	9							
*11	1020 N	919	-0-	-101	-0-	476	1	326	3	N	106	174	1	140
						117	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13664	- 18953			
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	2449 X	1107	-0-	-1342	-0-	510 1	534 3	N	57			192
						63 9						
*04	2370 X	1024	-0-	-1346	-0-	510 1	455 3	N	54			246
						59 9						
*05	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	521 1	640 3	N	81			327
						89 9						
*06	1440 X	1038	-0-	-402	-0-	482 1	516 3	N	36	190	1	173
						40 9						
07	1116 X	819	-0-	-297	-0-	527 1	249 3	N	39	191	1	21
						43 9						
08	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	527 1	522 3	N	46			67
						51 9						
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	421 1	344 3	N	66			133
						73 9						
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	494 1	503 3	N	54			187
						59 9						
*11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	476 1	519 3	N	42	187	1	42
						46 9						
-----												
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531			
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	713 N	581	-0-	-132	-0-	150 1	361 3	Y	64			219
						70 9						
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	158 1	399 3	Y	58	185	1	92
						64 9						
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	193 1	553 3	Y	61			153
						67 9						
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	201 1	500 3	Y	52			205
						57 9						
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	290 1	684 3	Y	42			247
						46 9						
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	224 1	612 3	Y	59	191	1	115
						65 9						
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	275 1	1029 3	Y	48			163
						53 9						
*10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	214 1	637 3	Y	72			235
						79 9						
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	405 1	627 3	Y	51	178	1	108
						56 9						
-----												
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289			
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	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	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			
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	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2492 3	99 9	N	90	171	1	83
*04	2550 N	2332	-0-	-218	-0-	2232 3	100 9	N	91			174
*05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2517 3	46 9	N	42			216
*06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2334 3	33 9	N	30	185	1	61
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2427 3	92 9	N	84			145
08	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2004 3	84 9	N	76			221
09	2370 N	2307	-0-	-63	-0-	2204 3	103 9	N	94	189	1	126
*10	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277 3		N	-0-			126
*11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2513 3	95 9	N	86			212

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	* 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	28	-0-	-313	-0-	13	1	15	9	N	14			139
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	9	1	13	3	N	-0-			139
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	517	1	876	3	N	113	170	1	82
						124	9							
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	406	1	760	3	N	166			248
						183	9							
-----														
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
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	445	1	2960	3	N	141	191	1	117
						155	9							
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	407	1	2274	3	N	224	348	1	66
						246	9							
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	399	1	2597	3	N	229			295
						252	9							
-----														
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
*03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	517	1	3627	3	N	299	182	1	221
						329	9							
*04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2154	3	139	9	N	126	1	8	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
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	N	10			276
*10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	161	1	1222	3	N	134	181	1	229
						147	9							
*11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	80	1	637	3	N	3			232
						3	9							
-----														
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
*03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3252	3	303	9	N	275	360	1	148
*04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3175	3	311	9	N	283			431
*05	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	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
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3971	3	329	9	N	299	364	1	79
*10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	3914	3	339	9	N	308	178	1	219
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3576	3	356	9	N	324	359	1	184

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 -> 266686		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13986 - 17774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1093	3	70 9 N	64	184	1	63
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	3	62 9 N	56			119
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1334	3	95 9 N	86			205
-----												
SLONE B		WELL #: 1H		RRCID -> 266748		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13288		PERF.13640 - 19603		
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	504	1	1400 3 N	164			321
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	502	1	1102 3 N	140	372	1	89
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	527	1	1369 3 N	179			268
*06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	493	1	924 3 N	127	186	1	209
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	527	1	1130 3 N	111	187	1	133
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	527	1	724 3 N	89	178	1	44
09	1590 N	1348	-0-	-242	-0-	26	1	1134 3 N	171			215
*10	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	188	9	30 1	151	188	1	178
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	166	9	28 1	173	184	1	167
						190	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
09	1110 N	437	-0-	-673	-0-	488	1	9 9 N	8			168
*10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	32	9	473 3 N	50	184	1	69
*11	1230 N	964	-0-	-266	-0-	527	1	423 3 N	59			128
						55	9					
						476	1					
						65	9					

-----																	
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265																	
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		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	811	1	6464	3	N	711	763	1	3	8	297
							782	9									
*04		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	213	1	5548	3	N	565	551	1	1	8	310
							622	9									
*05		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	620	1	5233	3	N	526	565	1			271
							579	9									
*06		6630 X	6017	-0-	-613	-0-	722	1	4799	3	N	451	359	1			363
							496	9									
07		6851 X	6372	-0-	-479	-0-	1196	1	4652	3	N	476	569	1			270
							524	9									
08		6851 X	6663	-0-	-188	-0-	2205	1	4007	3	N	410	554	1			126
							451	9									
09		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	3197	1	3792	3	N	333	359	1			100
							366	9									
*10		6417 X	5783	-0-	-634	-0-	758	1	4557	3	N	425	362	1			235
							468	9									
*11		6450 X	2926	-0-	-3524	-0-	155	1	2438	3	N	303	380	1			158
							333	9									
-----																	
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325																	
*03		3844 X	1571	-0-	-2273	-0-	1358	1	22	3	N	174	379	1			109
							191	9									
*04		3210 X	3128	-0-	-82	-0-	1320	1	1667	3	N	128					237
							141	9									
*05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	1210	1	1805	3	N	170	193	1			214
							187	9									
*06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	1317	1	1791	3	N	131	182	1			163
							144	9									
07		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1350	1	2202	3	N	158	190	1			131
							174	9									
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1346	1	2859	3	N	159	185	1			105
							175	9									
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1144	1	3226	3	N	82					187
							90	9									
*10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	1359	1	2828	3	N	113	188	1			136
							124	9									
*11		4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1265	1	2277	3	N	305	193	1			248
							336	9									
-----																	
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799																	
*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
09		6360 X	3650	-0-	-2710	-0-	3464	3	186	9	N	169	356	1			28
*10		6572 X	5349	-0-	-1223	-0-	5028	3	321	9	N	292	185	1			167
*11		6030 X	3873	-0-	-2157	-0-	3645	3	228	9	N	207	194	1			180

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 -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329 - 19616								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	806 N	920	-0-	114	-0-	502	1	341	3	N	70				188
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	510	1	263	3	N	58	177	1		69
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	411	3	N	65				134
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-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
09	870 N	647	-0-	-223	-0-	431	1	162	3	N	49				179
*10	899 N	863	-0-	-36	-0-	527	1	266	3	N	64	189	1		58
*11	870 N	785	-0-	-85	-0-	471	1	239	3	N	68				126
-----															
WILLIAMS B		WELL #: 1H		RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942 - 17733								
*03	1457 N	1531	-0-	74	-0-	498	1	979	3	N	49	181	1		88
*04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	510	1	730	3	N	45				133
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	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
09	1260 N	339	-0-	-921	-0-	292	1	47	9	N	43				142
*10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	348	1	883	3	N	33				175
*11	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	336	1	762	3	N	5				180
-----															
WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602 - 19180								
*03	1271 N	1563	-0-	292	-0-	502	1	872	3	N	172	186	1		213
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	510	1	783	3	N	147	190	1		170
*05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	515	1	964	3	N	176	192	1		154
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-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
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	425	1	602	3	N	131	193	1		143
*10	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	527	1	484	3	N	94				237
*11	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	471	1	609	3	N	135	195	1		177

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 #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668															
*03		434 N	221	-0-	-213	-0-	16	1	205	9	Y	186	182	1	150
*04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	148	189	1	109
*05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	150	183	1	76
*06		210 N	160	-0-	-50	-0-	24	1	136	9	Y	124			200
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	45	3	Y	159	182	1	177
							175	9							
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	9	Y	149	191	1	135
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	153	173	1	115
							168	9							
*10		248 N	155	-0-	-93	-0-	14	1	98	3	Y	39			154
							43	9							
*11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	96	1	672	3	Y	400	379	1	175
							440	9							
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
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	79	3	152	4	Y	11	177	1	68
							12	9							
*10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	154	4	34	9	Y	31			122
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	4	4	1	9	Y	1			121
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
*03	2046 N	2421	-0-	375	-0-	503 1	1685 3	N	212	377 1		80	
						233 9							
*04	2430 N	2082	-0-	-348	-0-	504 1	1416 3	N	147			227	
						162 9							
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	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							
09	2430 X	1681	-0-	-749	-0-	437 1	1100 3	N	131	188 1		16	
						144 9							
*10	2511 X	2227	-0-	-284	-0-	527 1	1528 3	N	156			181	
						172 9							
*11	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	476 1	1723 3	N	177	173 1		185	
						195 9							
-----													
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678													
-----													
*03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	504 1	474 3	N	86	5 8		190	
						95 9							
*04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	510 1	373 3	N	59	169 1		80	
						65 9							
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	516 1	714 3	N	43			123	
						47 9							
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-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							
09	1080 N	778	-0-	-302	-0-	433 1	257 3	N	80			184	
						88 9							
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	527 1	603 3	N	64	191 1		57	
						70 9							
*11	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	471 1	524 3	N	47			104	
						52 9							
-----													
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349													
-----													
*02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2831 3	590 9	Y	536	265 1	199 8	72	
*03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	8 1	6094 3	Y	952	868 1	27 8	129	
						1047 9							
*04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7 1	6700 3	Y	813	718 1	12 8	212	
						894 9							
*05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	20 1	5274 3	Y	1244	1277 1	1 8	178	
						1368 9							
*06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	40 1	5617 3	Y	690	728 1		140	
						759 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							
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2566 3	932 9	Y	847	696 1		321	
*10	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	4202 1	2521 3	Y	384	197 1		627	
						422 9							
*11	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	4407 1	4232 3	Y	1647	1695 1		579	
						1812 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
09	3780 X	2268	-0-	-1512	-0-	2119	3	149	9	N	135	177	1			187
*10	3410 X	2125	-0-	-1285	-0-	1984	3	141	9	N	128	193	1			128
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3410	3	185	9	N	168	199	1			97

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

*03	4247 X	1178	-0-	-3069	-0-	1132	3	46	9	N	42	182	1			72
*04	3570 X	705	-0-	-2865	-0-	640	3	65	9	N	59					131
*05	3751 X	560	-0-	-3191	-0-	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
*09	720 X	545	-0-	-175	-0-	501	3	44	9	N	40					115
*10	589 X	453	-0-	-136	-0-	421	3	32	9	N	29					144
*11	570 X	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39					183

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

*03	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	503	1	1241	3	N	193	388	1			137
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	510	1	1171	3	N	193	184	1			146
*05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	511	1	1178	3	N	195	190	1			151
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	493	1	1228	3	N	190	177	1			164
07	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	527	1	1139	3	N	180	190	1			154
08	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	527	1	1097	3	N	177	190	1			141
09	1890 N	1216	-0-	-674	-0-	427	1	634	3	N	141	182	1			100
*10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	527	1	894	3	N	157	187	1			90
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	476	1	1945	3	N	244	194	1			140

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	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5337	3	396	9	N	360	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
09	5250 X	4137	-0-	-1113	-0-	3916	3	221	9	N	201	192	1			129
*10	5425 X	4622	-0-	-803	-0-	4290	3	332	9	N	302	193	1			332
*11	5250 X	4448	-0-	-802	-0-	4119	3	329	9	N	299	396	1			235





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)	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	
*06		43050 X	28478	-0-	-14572	-0-	1590	1	22308	3	Y	4164	4045 0	92 1	50
							4580	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							
09		30330 X	25460	-0-	-4870	-0-	1594	1	20786	3	Y	2800	2857 1		117
							3080	9							
*10		31341 X	24707	-0-	-6634	-0-	1531	1	20433	3	Y	2494	2465 1		146
							2743	9							
*11		29820 X	21978	-0-	-7842	-0-	1547	1	17718	3	Y	2466	2431 1		181
							2713	9							
-----															
PEEBLES A		WELL #:		6H	RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13007		PERF.13530 - 17767			
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							
09		26790 X	19149	-0-	-7641	-0-	1159	1	15110	3	Y	2618	2662 1		101
							2880	9							
*10		27032 X	17424	-0-	-9608	-0-	1061	1	14001	3	Y	2147	2129 1		119
							2362	9							
*11		25050 X	11500	-0-	-13550	-0-	723	1	8941	3	Y	1669	1667 1		121
							1836	9							
-----															
PEEBLES A		WELL #:		9H	RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 13105		PERF.13189 - 20063			
*06		48810 X	30532	-0-	-18278	-0-	1651	1	23148	3	Y	5212	800 0	4103 1	327
							5733	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							
09		31410 X	27510	-0-	-3900	-0-	1649	1	21497	3	Y	3967	4063 1		148
							4364	9							
*10		32457 X	29337	-0-	-3120	-0-	1644	1	22355	3	Y	4853	4758 1		243
							5338	9							
*11		32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	2157	1	26810	3	Y	3584	3587 1		240
							3942	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 -> 291852	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 13593	PERF.13632	-		20678		
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
*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	208290	-0-	-68261	-0-	459 1	207821 3	Y	9	30 1		28	
						10 9							
*06	267630 X	172971	-0-	-94659	-0-	431 1	172540 3	Y	-0-	28 1		-0-	
						438 1	153429 3	Y	-0-			7	
07	276551 X	153867	-0-	-122684	-0-	437 1	135777 3	Y	-0-			7	
08	268956 X	136214	-0-	-132742	-0-	450 1	103529 3	Y	-0-	4 1		3	
09	224910 X	103979	-0-	-120931	-0-	465 1	101475 3	Y	-0-			-0-	
*10	208289 X	101940	-0-	-106349	-0-	450 1	89833 3	Y	-0-			-0-	
*11	172980 X	90283	-0-	-82697	-0-	32 9							
-----													
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 291859	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 13629	PERF.13370	-		20520		
*02	SHUT IN	136907	-0-	136907	136907	148 1	119023 3	Y	16124	15941 0	134 1	49	
						17736 9							
*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	195117	-0-	-97027	-0-	438 1	194670 3	Y	8	28 1		26	
						9 9							
*06	282720 X	159957	-0-	-122763	-0-	399 1	159558 3	Y	-0-	26 1		-0-	
						391 1	138551 3	Y	-0-			6	
07	292144 X	138942	-0-	-153202	-0-	388 1	120471 3	Y	-0-			6	
08	263469 X	120859	-0-	-142610	-0-	450 1	3741 3	Y	-0-	3 1		3	
09	215610 X	4191	-0-	-211419	-0-	465 1	72562 3	Y	-0-			-0-	
*10	195114 X	73027	-0-	-122087	-0-	450 1	66974 3	Y	29	19 1		10	
*11	159960 X	67456	-0-	-92504	-0-	32 9							
-----													
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID -> 291865	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 13837	PERF.13569	-		22872		
*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	292332	-0-	-93370	-0-	692 1	291626 3	Y	13	44 1		41	
						14 9							
*06	373260 X	243710	-0-	-129550	-0-	606 1	243104 3	Y	-0-	41 1		-0-	
						598 1	209333 3	Y	-0-			11	
07	385702 X	209931	-0-	-175771	-0-	519 1	159702 3	Y	-0-			11	
08	385702 X	160221	-0-	-225481	-0-	450 1	129034 3	Y	-0-	6 1		5	
09	348720 X	129484	-0-	-219236	-0-	465 1	109029 3	Y	-0-			-0-	
*10	292330 X	109494	-0-	-182836	-0-	450 1	96278 3	Y	-0-			-0-	
*11	243720 X	96728	-0-	-146992	-0-	32 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378												
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	13857	PERF.13633	- 22823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	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	314297	-0-	-76272	-0-		699	1	313584	3	Y	13	45	1		42
							14	9								
*06	377970 X	253653	-0-	-124317	-0-		629	1	253024	3	Y	-0-	42	1		-0-
07	384679 X	235889	-0-	-148790	-0-		678	1	235211	3	Y	-0-				11
08	384679 X	210360	-0-	-174319	-0-		685	1	209675	3	Y	-0-				11
09	352650 X	154102	-0-	-198548	-0-		450	1	153650	3	Y	2	6	1		7
							2	9								
*10	314309 X	137877	-0-	-176432	-0-		465	1	137412	3	Y	-0-				-0-
*11	253680 X	122228	-0-	-131452	-0-		450	1	121778	3	Y	-0-				-0-

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	281488	-0-	-120241	-0-		595	1	280879	3	Y	13	39	1		37
							14	9								
*06	388770 X	239056	-0-	-149714	-0-		602	1	238454	3	Y	-0-	37	1		-0-
07	401729 X	211998	-0-	-189731	-0-		603	1	211395	3	Y	-0-				10
08	375441 X	176413	-0-	-199028	-0-		572	1	175841	3	Y	-0-				10
09	296550 X	4729	-0-	-291821	-0-		450	1	4279	3	Y	-0-	5	1		5
*10	281480 X	119343	-0-	-162137	-0-		465	1	118878	3	Y	-0-				-0-
*11	239070 X	104293	-0-	-134777	-0-		450	1	103843	3	Y	-0-				-0-

STEINMANN A		WELL #:		3H	RRCID ->	293690	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	13174	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	56749	-0-	56749	56749	47835	3	8914 9	N	8104	8104	0	-0-

ENSGN OPERATING LLC		253102		WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050		
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		152	1	1048	2	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-		168	1	1084	2	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		178	1	1052	2	Y	49	49	0	-0-
							54	9							
09	0	1131	-0-	1131	1131		161	1	937	2	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
10	0	1188	-0-	1188	2319		198	1	987	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2319				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 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		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	10	10 0	-0-	
						11 9						
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	29	29 0	-0-	
						32 9						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	24	24 0	-0-	
						26 9						
09	0	142	-0-	142	142	6 1	110 2	Y	24	24 0	-0-	
						26 9						
10	0	127	-0-	127	269	7 1	107 2	Y	12	12 0	-0-	
						13 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	269			Y	NO RPT		-0-	
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13720	- 16739				
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13570	- 17212				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-	
09	0	128	-0-	128	128	4 1	100 2	Y	22	22 0	-0-	
						24 9						
10	0	49	-0-	49	177	3 1	44 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	177			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857	COMPL. DATE 10/24/2010	TOTAL DEPTH 13688	PERF.13950	- 18363				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	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				
06	2520 X	1930	-0-	-590	-0-	1860 2	70 9	Y	64	64 1	-0-	
07	2263 N	1774	-0-	-489	-0-	1756 2	18 9	Y	16	16 1	-0-	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1647 2	17 9	Y	15	15 1	-0-	
09	0	1767	-0-	1767	1767	1750 2	17 9	Y	15	15 1	-0-	
10	0	1917	-0-	1917	3684	1898 2	19 9	Y	17	17 1	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3684			Y	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 13948	PERF.13760	- 18032				
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3178 2	140 9	Y	127	126 0	1 1	-0-
07	1240 X	450	-0-	-790	-0-	422 2	28 9	Y	25	25 0		-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4169 2	162 9	Y	147	146 0	1 1	-0-
09	0	3281	-0-	3281	3281	3164 2	117 9	Y	106	105 0	1 1	-0-
10	0	3098	-0-	3098	6379	2989 2	109 9	Y	99	98 0	1 1	-0-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	5179			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	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		
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	123 1	1061 2	Y	203	203 0	-0-
						223 9					
07	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	148 1	1199 2	Y	220	220 0	-0-
						242 9					
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	137 1	1104 2	Y	207	207 0	-0-
						228 9					
09	0	1397	-0-	1397	1397	137 1	1051 2	Y	190	190 0	-0-
						209 9					
10	0	1104	-0-	1104	2501	103 1	863 2	Y	125	125 0	-0-
						138 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2501			Y	NO RPT		-0-
-----											
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483			
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3 2	25 9	Y	23	23 0	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
-----											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800			
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	2359	-0-	-90	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	1931 2		Y	-0-		-0-
10	0	1954	-0-	1954	3885	1954 2		Y	-0-		-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	1635			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104			
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665 2	40 9	Y	36	36 1	-0-
07	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3508 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	3461 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	3531 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
10	0	3410	-0-	3410	6970	3375 2	35 9	Y	32	32 1	-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	3280			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318			
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685 2	14 9	Y	13	13 1		-0-	
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
09	0	426	-0-	426	426	424 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
10	0	526	-0-	526	952	524 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	952			Y	NO RPT			-0-	
-----													
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-	
10	0	9	-0-	9	10	7 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649			
06	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3095 2	131 9	Y	119	118 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	3262	-0-	-489	-0-	3149 2	113 9	Y	103	102 0	1 1	-0-	
09	0	3050	-0-	3050	3050	2943 2	107 9	Y	97	96 0	1 1	-0-	
10	0	3034	-0-	3034	6084	2918 2	116 9	Y	105	104 0	1 1	-0-	
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	2874			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143			
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6 1	350 2	Y	96	96 0		-0-	
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	106 9	249 2	Y	85	85 0		-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	21	21 0		-0-	
09	0	10	-0-	10	10	94 9		Y	1	1 0		-0-	
10	0	3	-0-	3	13	23 9		Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13	3 2		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943			
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	161	161 0		-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	177 9	276 2	Y	153	153 0		-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y	147	147 0		-0-	
09	0	429	-0-	429	429	168 9		Y	137	137 0		-0-	
10	0	280	-0-	280	709	15 1	133 2	Y	131	131 0		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	709	162 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	141 2	36 9	Y	33	33 0		-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	129 2	66 9	Y	60	60 0		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	118 2	45 9	Y	41	41 0		-0-	
09	0	102	-0-	102	102	77 2	25 9	Y	23	23 0		-0-	
10	0	225	-0-	225	327	137 2	88 9	Y	80	80 0		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	327			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	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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	2	4	9	Y	4	4 0
07	13 N	8	-0-	-5	-0-		2	2	6	9	Y	5	5 0
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2	2	6	9	Y	5	5 0
09	0	3377	-0-	3377	3377		215	1	2418	2	Y	676	675 0
							744	9					
10	0	2453	-0-	2453	5830		130	1	1571	2	Y	684	684 0
							752	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5830						Y	NO RPT	-0-
-----													
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381			
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1045	2	95	9	Y	86	86 1
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1245	2	26	9	Y	24	24 1
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1004	2	24	9	Y	22	22 1
09	0	802	-0-	802	802		793	2	9	9	Y	8	8 1
10	0	748	-0-	748	1550		745	2	3	9	Y	3	3 1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1550						Y	NO RPT	-0-
-----													
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		8	2	6	9	Y	5	5 0
07	217 N	129	-0-	-88	-0-		1	1	113	2	Y	14	14 0
							15	9					
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-		39	2	39	9	Y	35	35 0
09	0	74	-0-	74	74		59	2	15	9	Y	14	14 0
10	0	-0-	-0-	-0-	74						Y	1	1 0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74						Y	NO RPT	-0-
-----													
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905			
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-		5580	2	99	9	Y	90	88 0
07	4557 X	3755	-0-	-802	-0-		3657	2	98	9	Y	89	88 0
08	4557 X	3301	-0-	-1256	-0-		3192	2	109	9	Y	99	98 0
09	0	3271	-0-	3271	3271		3169	2	102	9	Y	93	92 0
10	0	3152	-0-	3152	6423		3086	2	66	9	Y	60	59 0
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	1623						Y	NO RPT	-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231			
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		230	1	3671	2	Y	617	616 0
							679	9					
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		256	1	3436	2	Y	522	521 0
							574	9					
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		179	1	3327	2	Y	546	545 0
							601	9					
09	0	4107	-0-	4107	4107		169	1	3357	2	Y	528	527 0
							581	9					
10	0	3801	-0-	3801	7908		184	1	3090	2	Y	479	478 0
							527	9					
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	6228						Y	NO RPT	-0-
-----													
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382			
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1940	2	70	9	Y	64	63 0
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-		1842	2	54	9	Y	49	48 0
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1578	2	66	9	Y	60	60 0
09	0	1088	-0-	1088	1088		1040	2	48	9	Y	44	44 0
10	0	2214	-0-	2214	3302		2145	2	69	9	Y	63	62 0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3302						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	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			
06	3000 N	3238	-0-	238	238	3199	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
07	3482 X	3244	-0-	-238	-0-	3230	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
09	0	1502	-0-	1502	1502	1489	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	0	1792	-0-	1792	3294	1779	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	324					Y	NO RPT			-0-
-----														
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041				
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
07	992 N	710	-0-	-282	-0-	680	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	843	2	36	9	Y	33	33	0	-0-
09	0	894	-0-	894	894	826	2	68	9	Y	62	62	0	-0-
10	0	752	-0-	752	1646	718	2	34	9	Y	31	31	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT			-0-
-----														
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266033	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	13714	PERF.13620 - 19541				
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	464	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
09	0	465	-0-	465	465	448	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	0	460	-0-	460	925	443	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT			-0-
-----														
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	13733	PERF.13690 - 18591				
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1167	2	118	9	Y	107	107	0	-0-
07	1426 N	346	-0-	-1080	-0-	311	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2258	2	289	9	Y	263	263	0	-0-
09	0	2281	-0-	2281	2281	2074	2	207	9	Y	188	187	0	-0-
10	0	1905	-0-	1905	4186	1736	2	169	9	Y	154	153	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4186					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266363	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13570 - 18642				
06	4290 X	4213	-0-	-77	-0-	135	1	3445	2	Y	575	574	0	-0-
						633	9							
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	142	1	3666	2	Y	524	523	0	-0-
						576	9							
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	3694	2	Y	530	529	0	-0-
						583	9							
09	0	4263	-0-	4263	4263	142	1	3525	2	Y	542	541	0	-0-
						596	9							
10	0	3981	-0-	3981	8244	131	1	3288	2	Y	511	510	0	-0-
						562	9							
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	3984					Y	NO RPT			-0-

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 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			
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344 2	20 9	Y	18	18 1	-0-	
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1339 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
09	0	135	-0-	135	135	129 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
10	0	1350	-0-	1350	1485	1348 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1485			Y	NO RPT		-0-	
-----												
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266389	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13659	PERF.13790 - 19942		
06	2340 X	2170	-0-	-170	-0-	2125 2	45 9	Y	41	41 1	-0-	
07	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	1937 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
08	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	1979 2	23 9	Y	21	21 1	-0-	
09	0	1607	-0-	1607	1607	1589 2	18 9	Y	16	16 1	-0-	
10	0	1510	-0-	1510	3117	1493 2	17 9	Y	15	15 1	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3117			Y	NO RPT		-0-	
-----												
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID ->	266401	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	13614	PERF.14087 - 18350		
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1731 2	186 9	Y	169	168 0	1 1	-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1700 2	191 9	Y	174	173 0	1 1	-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1578 2	197 9	Y	179	179 0		-0-
09	0	1689	-0-	1689	1689	1511 2	178 9	Y	162	161 0	1 1	-0-
10	0	1692	-0-	1692	3381	1503 2	189 9	Y	172	172 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3381			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266403	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13754 - 19212		
06	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	2538 2	589 9	Y	535	534 0	1 1	-0-
07	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	2624 2	617 9	Y	561	560 0	1 1	-0-
08	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	2569 2	585 9	Y	532	531 0	1 1	-0-
09	0	2923	-0-	2923	2923	2449 2	474 9	Y	431	430 0	1 1	-0-
10	0	3122	-0-	3122	6045	2630 2	492 9	Y	447	446 0	1 1	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2895			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266419	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13829	PERF.13840 - 19302		
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	893 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
07	1271 N	977	-0-	-294	-0-	960 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	835 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
09	0	928	-0-	928	928	910 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	0	924	-0-	924	1852	904 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1852			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	13704	PERF.15093 - 19222		
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383 2	22 9	Y	20	20 0		-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2797 2	149 9	Y	135	134 0	1 1	-0-
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2090 2	63 9	Y	57	57 0		-0-
09	0	1881	-0-	1881	1881	1820 2	61 9	Y	55	54 0	1 1	-0-
10	0	1834	-0-	1834	3715	1767 2	67 9	Y	61	60 0	1 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3715			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	13333	PERF.13750 - 18232		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	548	-0-	548	548	60 2	488 9	Y	444	444 0		-0-
10	0	944	-0-	944	1492	107 2	837 9	Y	761	761 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1492			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3900 X	3677	-0-	-223	-0-	3559 2	118 9	Y	107	106 0	1 1	-0-
07		3813 X	1298	-0-	-2515	-0-	1266 2	32 9	Y	29	29 0		-0-
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4436 2	221 9	Y	201	200 0	1 1	-0-
09		0	3522	-0-	3522	3522	3388 2	134 9	Y	122	121 0	1 1	-0-
10		0	3177	-0-	3177	6699	3068 2	109 9	Y	99	98 0	1 1	-0-
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3039			Y	NO RPT			-0-
-----													
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880 - 18783			
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2628 2	86 9	Y	78	78 1		-0-
07		2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2526 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2561 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
09		0	2539	-0-	2539	2539	2504 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
10		0	1985	-0-	1985	4524	1943 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4524			Y	NO RPT			-0-
-----													
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912			
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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			
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	65 1	1671 2	Y	462	461 0	1 1	-0-
07		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	508 9						-0-
08		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	53 1	1365 2	Y	320	320 0		-0-
09		0	2464	-0-	2464	2464	352 9						-0-
10		0	2017	-0-	2017	4481	60 1	1570 2	Y	474	474 0		-0-
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	2231	521 9						-0-
09							72 1	1813 2	Y	526	525 0	1 1	-0-
10							579 9						-0-
11							62 1	1569 2	Y	351	351 0		-0-
11							386 9						-0-
11									Y	NO RPT			-0-
-----													
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745			
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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
09		0	356	-0-	356	356	356 2		Y	-0-			-0-
10		0	327	-0-	327	683	327 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	683			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900			
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	933 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1864 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	937 2	66 9	Y	60	60 1		-0-
09		0	731	-0-	731	731	716 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
10		0	709	-0-	709	1440	695 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1440			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 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
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	607	2	Y	22	-0-
						24	9				22	0
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	104	1	671	2	Y	17	-0-
						19	9				17	0
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	727	2	Y	20	-0-
						22	9				20	0
09	0	848	-0-	848	848	122	1	707	2	Y	17	-0-
						19	9				17	0
10	0	829	-0-	829	1677	134	1	673	2	Y	20	-0-
						22	9				20	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT	-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	-0-
											6	0
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	-0-
											1	0
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	2	144	9	Y	131	-0-
						51	2	222	9	Y	131	0
09	0	273	-0-	273	273	51	2	222	9	Y	202	-0-
						56	2	15	9	Y	202	0
10	0	71	-0-	71	344					Y	14	-0-
											14	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT	-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1085	2	64	9	Y	58	-0-
						1175	2	20	9	Y	18	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1166	2	19	9	Y	17	-0-
						1185	2	19	9	Y	17	1
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	Y	20	-0-
						1188	2	22	9	Y	20	1
09	0	1188	-0-	1188	1188	1166	2	22	9	Y	20	-0-
						2268	2	22	9	Y	20	1
10	0	1080	-0-	1080	2268	1058	2	22	9	Y	20	-0-
										Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2268					Y	NO RPT	-0-

RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	32	-0-
						35	9				32	0
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	1	1	301	2	Y	31	-0-
						34	9				31	0
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	Y	28	-0-
						31	9				28	0
09	0	299	-0-	299	299	2	1	271	2	Y	24	-0-
						26	9				24	0
10	0	516	-0-	516	815	3	1	480	2	Y	30	-0-
						33	9				30	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
											1	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	-0-
										Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	-0-
						126	2	9	9	Y	8	-0-
09	0	135	-0-	135	135	126	2	9	9	Y	8	-0-
						217	2	8	9	Y	7	-0-
10	0	82	-0-	82	217	74	2	8	9	Y	7	-0-
						217				Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT	-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	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
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7 9	Y	6	-0-
07	1643 N	80	-0-	-1563	-0-	80	2		Y	6 1	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y		-0-
09	0	29	-0-	29	29	27	2	2 9	Y	2	-0-
10	0	2642	-0-	2642	2671	2641	2	1 9	Y	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2671				Y	1 1	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.	14220 - 18672
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8 9	Y	7	-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3 9	Y	7 1	-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	Y	3 1	-0-
09	0	697	-0-	697	697	696	2	1 9	Y	1 1	-0-
10	0	1028	-0-	1028	1725	1027	2	1 9	Y	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1725				Y	1 1	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.	13950 - 19512
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	14741 - 17903
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-	-0-
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2		Y	-0-	-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-	-0-
09	0	1677	-0-	1677	1677	1677	2		Y	-0-	-0-
10	0	1689	-0-	1689	3366	1689	2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3366				Y	-0-	-0-
										NO RPT	-0-
-----											
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.	13840 - 17662
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-	300
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	300
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-	300
09	0	665	-0-	665	665	665	2		Y	-0-	300
10	0	666	-0-	666	1331	666	2		Y	-0-	300
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1331				Y	-0-	300
										NO RPT	300
-----											
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	13920 - 17912
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14 9	Y	13	-0-
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6 9	Y	5	-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6 9	Y	5 1	-0-
09	0	1064	-0-	1064	1064	1058	2	6 9	Y	5 1	-0-
10	0	1008	-0-	1008	2072	1002	2	6 9	Y	5 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2072				Y	5 1	-0-
										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)	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
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	158 1	1152 2	Y	219	219 0	-0-
						241 9					
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	204 1	1372 2	Y	162	162 0	-0-
						178 9					
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	213 1	1302 2	Y	131	131 0	-0-
						144 9					
09	0	1486	-0-	1486	1486	195 1	1173 2	Y	107	107 0	-0-
						118 9					
10	0	1445	-0-	1445	2931	214 1	1097 2	Y	122	122 0	-0-
						134 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2931			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	94 1	808 2	Y	183	183 0	-0-
						201 9					
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	95 1	777 2	Y	209	209 0	-0-
						230 9					
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	76 1	619 2	Y	147	147 0	-0-
						162 9					
09	0	1040	-0-	1040	1040	96 1	745 2	Y	181	181 0	-0-
						199 9					
10	0	955	-0-	955	1995	81 1	690 2	Y	167	167 0	-0-
						184 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1995			Y	NO RPT		-0-
-----											
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1748 2	171 9	Y	155	154 0	1 1 -0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1744 2	213 9	Y	194	193 0	1 1 -0-
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1430 2	246 9	Y	224	224 0	-0-
09	0	1666	-0-	1666	1666	1537 2	129 9	Y	117	116 0	1 1 -0-
10	0	1632	-0-	1632	3298	1514 2	118 9	Y	107	107 0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3298			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3726 2	468 9	Y	425	424 0	1 1 -0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3243 2	428 9	Y	389	388 0	1 1 -0-
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	2975 2	473 9	Y	430	429 0	1 1 -0-
09	0	3217	-0-	3217	3217	2766 2	451 9	Y	410	409 0	1 1 -0-
10	0	3236	-0-	3236	6453	2768 2	468 9	Y	425	424 0	1 1 -0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	2643			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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
06	4590 X	3622	-0-	-968	-0-	297	1	2592	2	Y	666	665	0	1	1	-0-
						733	9									
07	4650 X	3701	-0-	-949	-0-	321	1	2640	2	Y	673	672	0	1	1	-0-
						740	9									
08	4650 X	3590	-0-	-1060	-0-	311	1	2547	2	Y	665	665	0			-0-
						732	9									
09	0	2969	-0-	2969	2969	283	1	2182	2	Y	458	457	0	1	1	-0-
						504	9									
10	0	3995	-0-	3995	6964	338	1	2899	2	Y	689	688	0	1	1	-0-
						758	9									
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3304					Y	NO RPT					-0-
-----																
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002				
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
						1528	2			Y	2	2	1			-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
						1508	2			Y	4	4	1			-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
						1403	2			Y	2	2	1			-0-
09	0	1508	-0-	1508	1508	2911	1401	2		Y	NO RPT					-0-
						2911				Y	NO RPT					-0-
10	0	1403	-0-	1403	2911					Y	NO RPT					-0-
						2911				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2911					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181				
06	4200 X	3951	-0-	-249	-0-	196	1	3152	2	Y	548	547	0	1	1	-0-
						603	9									
07	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	236	1	3309	2	Y	385	384	0	1	1	-0-
						424	9									
08	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	163	1	3045	2	Y	519	518	0	1	1	-0-
						571	9									
09	0	3751	-0-	3751	3751	153	1	3044	2	Y	504	503	0	1	1	-0-
						554	9									
10	0	3798	-0-	3798	7549	182	1	3062	2	Y	504	503	0	1	1	-0-
						554	9									
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	3619					Y	NO RPT					-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901				
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	63	1	3490	2	Y	761	760	0	1	1	-0-
						837	9									
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	45	1	3720	2	Y	754	753	0	1	1	-0-
						829	9									
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	24	1	3683	2	Y	800	799	0	1	1	-0-
						880	9									
09	0	4361	-0-	4361	4361	27	1	3540	2	Y	722	721	0	1	1	-0-
						794	9									
10	0	4234	-0-	4234	8595	29	1	3288	2	Y	834	833	0	1	1	-0-
						917	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8595					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
11	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 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
06	5070 X	4903	-0-	-167	-0-	250	1	3990	2	Y	603	602 0	1 1 -0-
07	5549 X	5005	-0-	-544	-0-	663	9	4082	2	Y	561	560 0	1 1 -0-
08	5549 X	4653	-0-	-896	-0-	306	1	3801	2	Y	587	586 0	1 1 -0-
09	0	4631	-0-	4631	4631	617	9	3802	2	Y	578	577 0	1 1 -0-
10	0	4717	-0-	4717	9348	206	1	3847	2	Y	582	581 0	1 1 -0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	4458	646	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742			
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6356	2	174	9	Y	158	158 1	-0-
07	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5602	2	92	9	Y	84	84 1	-0-
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5749	2	84	9	Y	76	76 1	-0-
09	0	4729	-0-	4729	4729	4655	2	74	9	Y	67	67 1	-0-
10	0	4419	-0-	4419	9148	4350	2	69	9	Y	63	63 1	-0-
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	3538					Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301			
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	638	2	Y	139	139 0	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	153	9	717	2	Y	123	123 0	-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	128	128 0	-0-
09	0	944	-0-	944	944	135	9	675	2	Y	145	145 0	-0-
10	0	940	-0-	940	1884	120	1	673	2	Y	126	126 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1884	141	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297			
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	186	186 0	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	205	9	1013	2	Y	137	137 0	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	150	1	887	2	Y	115	115 0	-0-
09	0	1042	-0-	1042	1042	151	9	798	2	Y	104	104 0	-0-
10	0	880	-0-	880	1922	144	1	644	2	Y	102	102 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1922	127	9			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	
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	71 1 1774 9	4119 2	Y	1613	1612 0	1 1	-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	39 1 1219 9	3409 2	Y	1108	1107 0	1 1	-0-
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	26 1 1471 9	4078 2	Y	1337	1336 0	1 1	-0-
09	0	3848	-0-	3848	3848	21 1 1008 9	2819 2	Y	916	915 0	1 1	-0-
10	0	3801	-0-	3801	7649	25 1 904 9	2872 2	Y	822	821 0	1 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7649			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
06	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	238 1 1177 9	12684 2	Y	1070	1066 0	4 1	-0-
07	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	169 1 1451 9	13735 2	Y	1319	1315 0	4 1	-0-
08	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	91 1 1444 9	13217 2	Y	1313	1310 0	3 1	-0-
09	0	13799	-0-	13799	13799	98 1 1170 9	12531 2	Y	1064	1059 0	5 1	-0-
10	0	12641	-0-	12641	26440	106 1 1076 9	11459 2	Y	978	974 0	4 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26440			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	99 1 171 9	1048 2	Y	155	155 0		-0-
07	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	93 1 75 9	1054 2	Y	68	68 0		-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	107 1 90 9	1053 2	Y	82	82 0		-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	100 1 80 9	997 2	Y	73	73 0		-0-
10	0	1146	-0-	1146	2323	87 1 87 9	972 2	Y	79	79 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2323			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
06	5940 X	5207	-0-	-733	-0-	4513 2	694 9	Y	631	630 0	1 1	-0-
07	5704 X	5499	-0-	-205	-0-	4656 2	843 9	Y	766	765 0	1 1	-0-
08	5425 X	5131	-0-	-294	-0-	4430 2	701 9	Y	637	636 0	1 1	-0-
09	0	5170	-0-	5170	5170	4432 2	738 9	Y	671	669 0	2 1	-0-
10	0	5134	-0-	5134	10304	4435 2	699 9	Y	635	634 0	1 1	-0-
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	4994			Y	NO RPT			-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	285	1 1971 2	Y	129	128 0	1 1 -0-
07	2914 N	2480	-0-	-434	-0-	142 9	311 1 2045 2	Y	113	112 0	1 1 -0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	124 9	280 1 1663 2	Y	96	96 0	-0-
09	0	2345	-0-	2345	2345	106 9	323 1 1897 2	Y	114	113 0	1 1 -0-
10	0	2462	-0-	2462	4807	125 9	382 1 1938 2	Y	129	128 0	1 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4807	142 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	3069	2 419 9	Y	381	380 0	1 1 -0-
07	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	2797	2 387 9	Y	352	351 0	1 1 -0-
08	3875 X	3176	-0-	-699	-0-	2807	2 369 9	Y	335	334 0	1 1 -0-
09	0	2934	-0-	2934	2934	2589	2 345 9	Y	314	313 0	1 1 -0-
10	0	3015	-0-	3015	5949	2677	2 338 9	Y	307	306 0	1 1 -0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	2469			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	282	1 4560 2	Y	927	926 0	1 1 -0-
07	6045 X	3033	-0-	-3012	-0-	1020 9	172 1 2367 2	Y	449	448 0	1 1 -0-
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	494 9	303 1 5673 2	Y	950	949 0	1 1 -0-
09	0	5131	-0-	5131	5131	1045 9	202 1 4061 2	Y	789	788 0	1 1 -0-
10	0	4932	-0-	4932	10063	868 9	226 1 3868 2	Y	762	761 0	1 1 -0-
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	4183	838 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1542	2 98 9	Y	89	89 1	-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1655	2 34 9	Y	31	31 1	-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1549	2 40 9	Y	36	36 1	-0-
09	0	1983	-0-	1983	1983	1946	2 37 9	Y	34	34 1	-0-
10	0	1178	-0-	1178	3161	1135	2 43 9	Y	39	39 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3161			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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													
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	23 N	-0- 23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0	39	-0-	39	39	39	2	1	37	2	Y	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301					
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	132	132	0	-0-
							145	9							
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	140	140	0	-0-
							154	9							
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	146	146	0	-0-
							161	9							
09	0	1081	-0-	1081	1081	1081	37	1	902	2	Y	129	129	0	-0-
							142	9							
10	0	1212	-0-	1212	2293	2293	40	1	1011	2	Y	146	146	0	-0-
							161	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2293	2293					Y	NO RPT			-0-
-----															
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781					
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3419	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
07	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	-0-	3121	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	3503 X	2303	-0-	-1200	-0-	-0-	2290	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
09	0	3439	-0-	3439	3439	3439	3427	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
10	0	3092	-0-	3092	6531	6531	3075	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	3141	3141					Y	NO RPT			-0-
-----															
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071					
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	-0-	2	2	105	9	Y	95	95	0	-0-
07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	14096	2	Y	2540	2536	0	-0-
							2794	9							
08	126545 X	126545	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	106234	2	Y	17837	17817	0	-0-
							19621	9							
09	0	125667	-0-	125667	125667	125667	776	1	105090	2	Y	18001	17964	0	-0-
							19801	9							
10	0	118305	-0-	118305	243972	243972	861	1	98462	2	Y	17256	17227	0	-0-
							18982	9							
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	237012	237012					Y	NO RPT			-0-
-----															
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771					
06	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	8332	2	Y	1444	1441	0	-0-
							1588	9							
07	10540 X	9646	-0-	-894	-0-	-0-	912	1	7466	2	Y	1153	1151	0	-0-
							1268	9							
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	-0-	918	1	7507	2	Y	1158	1157	0	-0-
							1274	9							
09	0	9087	-0-	9087	9087	9087	908	1	7045	2	Y	1031	1028	0	-0-
							1134	9							
10	0	9293	-0-	9293	18380	18380	859	1	7343	2	Y	992	990	0	-0-
							1091	9							
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	7490	7490					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	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
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3257 2	108 9	Y	98	98 1	-0-
07		5983 X	4703	-0-	-1280	-0-	4685 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
08		5983 X	5473	-0-	-510	-0-	5470 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		0	5421	-0-	5421	5421	5346 2	75 9	Y	68	68 1	-0-
10		0	4181	-0-	4181	9602	4109 2	72 9	Y	65	65 1	-0-
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	5042			Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13590	- 20871	
06		1890 X	1530	-0-	-360	-0-	117 1	1059 2	Y	322	322 0	-0-
							354 9					
07		2139 X	1493	-0-	-646	-0-	127 1	1066 2	Y	273	273 0	-0-
							300 9					
08		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	345 1	2833 2	Y	500	499 0	1 1 -0-
							550 9					
09		0	3077	-0-	3077	3077	294 1	2303 2	Y	436	435 0	1 1 -0-
							480 9					
10		0	2162	-0-	2162	5239	188 1	1629 2	Y	314	314 0	-0-
							345 9					
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	3709			Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID ->	271534	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13450	- 19331	
06		1530 X	1361	-0-	-169	-0-	113 1	1036 2	Y	193	193 0	-0-
							212 9					
07		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	138 1	1130 2	Y	248	248 0	-0-
							273 9					
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150 1	1217 2	Y	235	235 0	-0-
							259 9					
09		0	1624	-0-	1624	1624	154 1	1194 2	Y	251	251 0	-0-
							276 9					
10		0	1295	-0-	1295	2919	104 1	908 2	Y	257	257 0	-0-
							283 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2919			Y	NO RPT		-0-

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID ->	271611	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	13281	PERF.13520	- 20451	
06		5700 X	5363	-0-	-337	-0-	412 1	3669 2	Y	1165	1164 0	1 1 -0-
							1282 9					
07		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	462 1	3872 2	Y	1107	1106 0	1 1 -0-
							1218 9					
08		6820 X	5466	-0-	-1354	-0-	446 1	3707 2	Y	1194	1193 0	1 1 -0-
							1313 9					
09		0	4935	-0-	4935	4935	434 1	3413 2	Y	989	988 0	1 1 -0-
							1088 9					
10		0	5525	-0-	5525	10460	445 1	3864 2	Y	1105	1104 0	1 1 -0-
							1216 9					
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	5030			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 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		
06	5250 X	1505	-0-	-3745	-0-	113 1	1206 2	Y	169	169 0	-0-		
07	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	186 9	2874 2	Y	369	368 0	1 1	-0-	
08	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	254 1	1264 2	Y	171	171 0	-0-		
09	0	3386	-0-	3386	3386	406 9	2727 2	Y	356	355 0	1 1	-0-	
10	0	1976	-0-	1976	5362	126 1	1590 2	Y	221	221 0	-0-		
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	1942	188 9		Y	NO RPT		-0-		
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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			
06	5280 X	4026	-0-	-1254	-0-	288 1	3079 2	Y	599	598 0	1 1	-0-	
07	5022 X	4375	-0-	-647	-0-	659 9	3446 2	Y	571	570 0	1 1	-0-	
08	5022 X	4267	-0-	-755	-0-	301 1	3287 2	Y	594	593 0	1 1	-0-	
09	0	3814	-0-	3814	3814	628 9	2981 2	Y	490	489 0	1 1	-0-	
10	0	3542	-0-	3542	7356	327 1	2853 2	Y	390	389 0	1 1	-0-	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	3126	653 9		Y	NO RPT		-0-		
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541			
06	4260 X	4150	-0-	-110	-0-	294 1	3244 2	Y	549	548 0	1 1	-0-	
07	4278 X	4074	-0-	-204	-0-	539 9	3244 2	Y	495	494 0	1 1	-0-	
08	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	285 1	3329 2	Y	539	538 0	1 1	-0-	
09	0	3933	-0-	3933	3933	545 9	3083 2	Y	497	496 0	1 1	-0-	
10	0	3641	-0-	3641	7574	331 1	2862 2	Y	474	473 0	1 1	-0-	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	3404	593 9		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
06	3600 X		418	-0-	-3182	-0-	2 1	379 2	Y	34	34	0			-0-
07	3720 X		6	-0-	-3714	-0-	37 9		Y	4	4	0			-0-
08	3534 X		-0-	-0-	-3534	-0-	2 2	4 9	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT					-0-

-----  
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621  
-----

06	2070 X		1763	-0-	-307	-0-	59 1	1488 2	Y	196	196	0			-0-
07	2015 N		1654	-0-	-361	-0-	216 9	1403 2	Y	178	178	0			-0-
08	1607 N		1607	-0-	-0-	-0-	55 1	1333 2	Y	202	202	0			-0-
09	0		1456	-0-	1456	1456	196 9	1240 2	Y	151	151	0			-0-
10	0		1386	-0-	1386	2842	52 1	1176 2	Y	148	148	0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2842	222 9		Y	NO RPT					-0-

-----  
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284  
-----

06	7410 X		6897	-0-	-513	-0-	820 1	5666 2	Y	374	372	0	2 1		-0-
07	7533 X		7058	-0-	-475	-0-	411 9	5774 2	Y	360	358	0	2 1		-0-
08	7533 X		6873	-0-	-660	-0-	888 1	5541 2	Y	363	362	0	1 1		-0-
09	0		6460	-0-	6460	6460	396 9	5211 2	Y	327	325	0	2 1		-0-
10	0		6751	-0-	6751	13211	933 1	5319 2	Y	346	344	0	2 1		-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	6311	6311	399 9		Y	NO RPT					-0-

-----  
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491  
-----

06	1580 X		1580	-0-	-0-	-0-	181 1	1258 2	Y	128	128	0			-0-
07	1674 N		1449	-0-	-225	-0-	141 9	1150 2	Y	112	112	0			-0-
08	1431 N		1431	-0-	-0-	-0-	176 1	1121 2	Y	112	112	0			-0-
09	0		1263	-0-	1263	1263	123 9	985 2	Y	102	102	0			-0-
10	0		1474	-0-	1474	2737	187 1	1135 2	Y	105	105	0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2737	123 9		Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	5610 X	5179	-0-	-431	-0-	184	1	4575	2	Y	382	380	0	2 1	-0-
						420	9								
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	2	Y	354	352	0	2 1	-0-
						389	9								
08	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	205	1	5125	2	Y	356	355	0	1 1	-0-
						392	9								
09	0	5320	-0-	5320	5320	197	1	4776	2	Y	315	313	0	2 1	-0-
						347	9								
10	0	5073	-0-	5073	10393	184	1	4551	2	Y	307	306	0	1 1	-0-
						338	9								
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	4993					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281					
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	339	1	2408	2	Y	379	378	0	1 1	-0-
						417	9								
07	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	353	1	2396	2	Y	343	342	0	1 1	-0-
						377	9								
08	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	380	1	2327	2	Y	336	336	0		-0-
						370	9								
09	0	2389	-0-	2389	2389	302	1	1821	2	Y	242	241	0	1 1	-0-
						266	9								
10	0	1758	-0-	1758	4147	239	1	1270	2	Y	226	226	0		-0-
						249	9								
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	967					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211					
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	309	1	2254	2	Y	648	647	0	1 1	-0-
						713	9								
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	429	1	3037	2	Y	802	801	0	1 1	-0-
						882	9								
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	582	1	3605	2	Y	832	831	0	1 1	-0-
						915	9								
09	0	4482	-0-	4482	4482	527	1	3217	2	Y	671	670	0	1 1	-0-
						738	9								
10	0	3796	-0-	3796	8278	541	1	2802	2	Y	412	411	0	1 1	-0-
						453	9								
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	5518					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	163	1	1124	2	Y	60	60	0	-0-	
						66	9								
07	1612 N	974	-0-	-638	-0-	125	1	815	2	Y	31	31	0	-0-	
						34	9								
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	Y	38	38	0	-0-	
						42	9								
09	0	323	-0-	323	323	31	1	198	2	Y	85	85	0	-0-	
						94	9								
10	0	153	-0-	153	476	20	1	105	2	Y	25	25	0	-0-	
						28	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT			-0-	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161					
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	504	1	3515	2	Y	406	405	0	1 1	-0-
						447	9								
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	562	1	3727	2	Y	327	326	0	1 1	-0-
						360	9								
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	604	1	3606	2	Y	343	342	0	1 1	-0-
						377	9								
09	0	4325	-0-	4325	4325	575	1	3397	2	Y	321	320	0	1 1	-0-
						353	9								
10	0	4394	-0-	4394	8719	665	1	3384	2	Y	314	313	0	1 1	-0-
						345	9								
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4489					Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241					
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	2	Y	70	70	0		-0-
						77	9								
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	2	Y	66	66	0		-0-
						73	9								
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	2	Y	73	73	0		-0-
						80	9								
09	0	76	-0-	76	76	17	2	59	9	Y	54	54	0		-0-
						772									
10	0	696	-0-	696	772	107	1	544	2	Y	41	41	0		-0-
						45	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141					
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	127	1	908	2	Y	168	168	0		-0-
						185	9								
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	146	146	0		-0-
						161	9								
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	577	2	Y	98	98	0		-0-
						108	9								
09	0	667	-0-	667	667	86	1	513	2	Y	62	62	0		-0-
						68	9								
10	0	631	-0-	631	1298	95	1	484	2	Y	47	47	0		-0-
						52	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1298					Y	NO RPT				-0-



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 272504			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	413	-0-	-2197	-0-	46	1	323	2	Y	40	40	0
							44	9						-0-
07		558 N	336	-0-	-222	-0-	39	1	273	2	Y	22	22	0
							24	9						-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	331	2	Y	25	25	0
							28	9						-0-
09		0	482	-0-	482	482	60	1	365	2	Y	52	52	0
							57	9						-0-
10		0	451	-0-	451	933	62	1	330	2	Y	54	54	0
							59	9						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	933					Y	NO RPT		-0-
-----														
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 272505			COMPL. DATE 05/15/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171		
06		3210 X	2671	-0-	-539	-0-	287	1	2046	2	Y	307	306	0
							338	9				1	1	-0-
07		3441 X	2801	-0-	-640	-0-	322	1	2228	2	Y	228	227	0
							251	9				1	1	-0-
08		3441 X	2792	-0-	-649	-0-	345	1	2084	2	Y	330	330	0
							363	9						-0-
09		0	2600	-0-	2600	2600	329	1	1960	2	Y	283	282	0
							311	9				1	1	-0-
10		0	2156	-0-	2156	4756	321	1	1633	2	Y	184	183	0
							202	9				1	1	-0-
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2056					Y	NO RPT		-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #:		05H		RRCID -> 272520			COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421		
06		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1241	1	8571	2	Y	388	385	0
							427	9				3	1	-0-
07		7285 X	3164	-0-	-4121	-0-	361	1	2441	2	Y	329	328	0
							362	9				1	1	-0-
08		7285 X	3174	-0-	-4111	-0-	395	1	2420	2	Y	326	326	0
							359	9						-0-
09		0	3444	-0-	3444	3444	440	1	2654	2	Y	318	317	0
							350	9				1	1	-0-
10		0	2624	-0-	2624	6068	353	1	1884	2	Y	352	351	0
							387	9				1	1	-0-
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DWORACZYK 01		WELL #:		07H		RRCID -> 272910			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471		
06		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	17	1	966	2	Y	331	331	0
							364	9						-0-
07		1767 N	1636	-0-	-131	-0-	15	1	1261	2	Y	327	327	0
							360	9						-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	2	Y	303	303	0
							333	9						-0-
09		0	1181	-0-	1181	1181	7	1	919	2	Y	232	232	0
							255	9						-0-
10		0	3774	-0-	3774	4955	32	1	3502	2	Y	218	217	0
							240	9				1	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4955					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 #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6780 X	6473	-0-	-307	-0-	84	1	4708	2	Y	1528	1526	0	2 1 -0-
07	8246 X	6168	-0-	-2078	-0-	1681	9	4567	2	Y	1406	1405	0	1 1 -0-
08	8246 X	7340	-0-	-906	-0-	1547	9	5740	2	Y	1420	1419	0	1 1 -0-
09	0	6449	-0-	6449	6449	38	1	4873	2	Y	1400	1398	0	2 1 -0-
10	0	8778	-0-	8778	15227	1562	9	6824	2	Y	1722	1720	0	2 1 -0-
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	8687	36	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541				
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	123	123	0	-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	135	9	1706	2	Y	189	188	0	1 1 -0-
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	Y	177	177	0	-0-
09	0	506	-0-	506	506	208	9	394	2	Y	87	87	0	-0-
10	0	206	-0-	206	712	44	1	167	2	Y	29	29	0	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	682	195	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341				
06	2640 X	1841	-0-	-799	-0-	189	1	1371	2	Y	255	255	0	-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	281	9	2435	2	Y	207	206	0	1 1 -0-
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	362	1	2221	2	Y	235	235	0	-0-
09	0	3149	-0-	3149	3149	228	9	2473	2	Y	241	240	0	1 1 -0-
10	0	2705	-0-	2705	5854	259	9	2066	2	Y	220	219	0	1 1 -0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	2914	411	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081				
06	5490 X	5169	-0-	-321	-0-	76	1	4155	2	Y	853	852	0	1 1 -0-
07	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	938	9	4268	2	Y	766	765	0	1 1 -0-
08	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	51	1	4184	2	Y	800	799	0	1 1 -0-
09	0	3932	-0-	3932	3932	843	9	3134	2	Y	704	703	0	1 1 -0-
10	0	4863	-0-	4863	8795	28	1	4156	2	Y	608	607	0	1 1 -0-
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	3605	880	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
06	6270 X	5662	-0-	-608	-0-	471 1	4082 2	Y	1008	1007 0	1 1	-0-	
						1109 9							
07	6386 X	5747	-0-	-639	-0-	509 1	4218 2	Y	927	926 0	1 1	-0-	
						1020 9							
08	6386 X	5633	-0-	-753	-0-	496 1	4085 2	Y	956	955 0	1 1	-0-	
						1052 9							
09	0	5277	-0-	5277	5277	491 1	3838 2	Y	862	861 0	1 1	-0-	
						948 9							
10	0	5262	-0-	5262	10539	444 1	3842 2	Y	887	886 0	1 1	-0-	
						976 9							
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	4869			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431			
06	4020 X	3638	-0-	-382	-0-	313 1	2694 2	Y	574	573 0	1 1	-0-	
						631 9							
07	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	339 1	2752 2	Y	564	563 0	1 1	-0-	
						620 9							
08	4030 X	3661	-0-	-369	-0-	332 1	2707 2	Y	565	564 0	1 1	-0-	
						622 9							
09	0	3394	-0-	3394	3394	328 1	2534 2	Y	484	483 0	1 1	-0-	
						532 9							
10	0	3526	-0-	3526	6920	310 1	2652 2	Y	513	512 0	1 1	-0-	
						564 9							
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3260			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291			
06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	362 1	3134 2	Y	736	735 0	1 1	-0-	
						810 9							
07	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	384 1	3137 2	Y	757	756 0	1 1	-0-	
						833 9							
08	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	386 1	3154 2	Y	801	800 0	1 1	-0-	
						881 9							
09	0	4191	-0-	4191	4191	385 1	2992 2	Y	740	739 0	1 1	-0-	
						814 9							
10	0	4514	-0-	4514	8705	382 1	3272 2	Y	782	781 0	1 1	-0-	
						860 9							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4385			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941			
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	75 1	4119 2	Y	888	887 0	1 1	-0-	
						977 9							
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	52 1	4388 2	Y	818	817 0	1 1	-0-	
						900 9							
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	28 1	4199 2	Y	873	872 0	1 1	-0-	
						960 9							
09	0	1729	-0-	1729	1729	7 1	1008 2	Y	649	649 0		-0-	
						714 9							
10	0	5741	-0-	5741	7470	46 1	5014 2	Y	619	617 0	2 1	-0-	
						681 9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7470			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 #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401			
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
06	600 X	565	-0-	-35	-0-	102	2	463	9	Y	421	421	0
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	2894	2	Y	344	343	0
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	378	9	2326	2	Y	339	339	0
09	0	1894	-0-	1894	1894	381	1	1332	2	Y	317	317	0
10	0	1953	-0-	1953	3847	373	9	1390	2	Y	276	276	0
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	517	213	1			Y	NO RPT		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001			
06	990 X	966	-0-	-24	-0-	30	1	769	2	Y	152	152	0
07	3875 X	1268	-0-	-2607	-0-	167	9	1045	2	Y	166	166	0
08	3875 X	1541	-0-	-2334	-0-	40	1	1284	2	Y	188	188	0
09	0	1020	-0-	1020	1020	183	9	845	2	Y	128	128	0
10	0	47	-0-	47	1067	50	1	32	2	Y	13	13	0
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	207	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422			
06	3960 X	3406	-0-	-554	-0-	121	1	3013	2	Y	247	246	0
07	4092 X	3577	-0-	-515	-0-	272	9	3131	2	Y	294	293	0
08	3875 X	3552	-0-	-323	-0-	123	1	3098	2	Y	301	300	0
09	0	3526	-0-	3526	3526	323	9	3086	2	Y	286	285	0
10	0	3460	-0-	3460	6986	331	9	3019	2	Y	291	290	0
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	3536	125	1			Y	NO RPT		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812			
06	6060 X	5411	-0-	-649	-0-	190	1	4720	2	Y	455	453	0
07	6262 X	3879	-0-	-2383	-0-	501	9	3374	2	Y	337	336	0
08	6262 X	2309	-0-	-3953	-0-	134	1	1965	2	Y	241	241	0
09	0	2204	-0-	2204	2204	371	9	1888	2	Y	216	215	0
10	0	5642	-0-	5642	7846	79	1	4935	2	Y	461	459	0
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	2416	265	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 #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943		
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
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	132 1	3296 2	Y	333 332 0	1 1 -0-
07	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	366 9	2662 2	Y	245 244 0	1 1 -0-
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	105 1	3616 2	Y	389 388 0	1 1 -0-
09	0	3671	-0-	3671	3671	270 9	3178 2	Y	330 329 0	1 1 -0-
10	0	2870	-0-	2870	6541	144 1	2477 2	Y	266 265 0	1 1 -0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	2731	428 9		Y	NO RPT	-0-
-----										
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302		
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	153 1	3820 2	Y	421 420 0	1 1 -0-
07	4681 X	4540	-0-	-141	-0-	463 9	3947 2	Y	398 397 0	1 1 -0-
08	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	155 1	3849 2	Y	401 400 0	1 1 -0-
09	0	4286	-0-	4286	4286	438 9	3725 2	Y	373 372 0	1 1 -0-
10	0	4168	-0-	4168	8454	152 1	3614 2	Y	374 373 0	1 1 -0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	3984	441 9		Y	NO RPT	-0-
-----										
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
-----										
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692		
06	5640 X	5431	-0-	-209	-0-	188 1	4700 2	Y	494 492 0	2 1 -0-
07	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	543 9	5054 2	Y	558 556 0	2 1 -0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	199 1	5142 2	Y	533 532 0	1 1 -0-
09	0	5728	-0-	5728	5728	614 9	4994 2	Y	482 480 0	2 1 -0-
10	0	5107	-0-	5107	10835	205 1	4428 2	Y	455 454 0	1 1 -0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	5165	586 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 #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942			
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	
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	202 1	5059 2	Y	599	597 0	2 1	-0-
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	659 9	5320 2	Y	612	610 0	2 1	-0-
08	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	209 1	5088 2	Y	589	588 0	1 1	-0-
09	0	5849	-0-	5849	5849	673 9	5048 2	Y	541	539 0	2 1	-0-
10	0	5125	-0-	5125	10974	202 1	4434 2	Y	466	465 0	1 1	-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	4974	648 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132			
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	77 1	4175 2	Y	793	792 0	1 1	-0-
07	5332 X	5058	-0-	-274	-0-	872 9	4249 2	Y	689	688 0	1 1	-0-
08	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	51 1	4065 2	Y	727	726 0	1 1	-0-
09	0	4423	-0-	4423	4423	758 9	3723 2	Y	610	609 0	1 1	-0-
10	0	4457	-0-	4457	8880	27 1	3741 2	Y	620	619 0	1 1	-0-
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	3720	800 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102			
06	3630 X	3534	-0-	-96	-0-	54 1	2906 2	Y	522	521 0	1 1	-0-
07	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	574 9	3111 2	Y	489	488 0	1 1	-0-
08	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	37 1	2944 2	Y	503	502 0	1 1	-0-
09	0	2511	-0-	2511	2511	538 9	2125 2	Y	336	335 0	1 1	-0-
10	0	3411	-0-	3411	5922	20 1	2891 2	Y	449	448 0	1 1	-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	2352	553 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222			
06	3540 X	2995	-0-	-545	-0-	103 1	2556 2	Y	305	304 0	1 1	-0-
07	3472 X	3098	-0-	-374	-0-	336 9	2658 2	Y	305	304 0	1 1	-0-
08	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	104 1	2840 2	Y	321	320 0	1 1	-0-
09	0	3012	-0-	3012	3012	336 9	2575 2	Y	303	302 0	1 1	-0-
10	0	3119	-0-	3119	6131	112 1	2696 2	Y	287	286 0	1 1	-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	3131	353 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 #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690		- 19921		
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
06	7230 X	6750	-0-	-480	-0-	229	1	5716	2	Y	732	730	0	2 1 -0-
07	8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	805	9	5984	2	Y	714	712	0	2 1 -0-
08	8091 X	6811	-0-	-1280	-0-	236	1	5767	2	Y	740	739	0	1 1 -0-
09	0	6584	-0-	6584	6584	785	9	5616	2	Y	671	669	0	2 1 -0-
10	0	6219	-0-	6219	12803	230	1	5295	2	Y	646	644	0	2 1 -0-
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	6023	814	9			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940		- 18772		
06	2700 X	2383	-0-	-317	-0-	216	1	1869	2	Y	271	270	0	1 1 -0-
07	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	298	9	1693	2	Y	257	256	0	1 1 -0-
08	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	207	1	1829	2	Y	273	273	0	-0-
09	0	1902	-0-	1902	1902	283	9	1467	2	Y	224	223	0	1 1 -0-
10	0	2041	-0-	2041	3943	300	9	1592	2	Y	239	239	0	-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	1543	189	1			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650		- 18132		
06	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	278	1	1949	2	Y	242	241	0	1 1 -0-
07	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	266	9	1998	2	Y	214	213	0	1 1 -0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	299	1	2080	2	Y	309	309	0	-0-
09	0	2613	-0-	2613	2613	235	9	1933	2	Y	329	328	0	1 1 -0-
10	0	2026	-0-	2026	4639	340	9	1493	2	Y	224	224	0	-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	2149	318	1			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650		- 18132		
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	281	1	1991	2	Y	205	204	0	1 1 -0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	226	9	1969	2	Y	193	192	0	1 1 -0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	2	Y	186	186	0	-0-
09	0	1335	-0-	1335	1335	212	9	990	2	Y	166	166	0	-0-
10	0	1364	-0-	1364	2699	290	1	1013	2	Y	143	143	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2699	205	9			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 #: 11H		RRCID -> 277238			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212				
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
06		2970 X	2902	-0-	-68	-0-	317	1	2244	2	Y	310	309	0	1 1 -0-
							341	9							
07		3131 X	2747	-0-	-384	-0-	318	1	2146	2	Y	257	256	0	1 1 -0-
							283	9							
08		3131 X	2792	-0-	-339	-0-	350	1	2135	2	Y	279	279	0	-0-
							307	9							
09		0	2975	-0-	2975	2975	376	1	2274	2	Y	295	294	0	1 1 -0-
							325	9							
10		0	3263	-0-	3263	6238	461	1	2419	2	Y	348	347	0	1 1 -0-
							383	9							
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	3328					Y	NO RPT			-0-
-----															
HOPE 01			WELL #: 06H		RRCID -> 277495			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362				
06		6690 X	6418	-0-	-272	-0-	317	1	5061	2	Y	945	943	0	2 1 -0-
							1040	9							
07		6727 X	6241	-0-	-486	-0-	367	1	4982	2	Y	811	810	0	1 1 -0-
							892	9							
08		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	280	1	5293	2	Y	896	895	0	1 1 -0-
							986	9							
09		0	6126	-0-	6126	6126	247	1	4980	2	Y	817	815	0	2 1 -0-
							899	9							
10		0	3335	-0-	3335	9461	156	1	2672	2	Y	461	460	0	1 1 -0-
							507	9							
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	2981					Y	NO RPT			-0-
-----															
RESSMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 277496			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842				
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	382	1	3302	2	Y	397	396	0	1 1 -0-
							437	9							
07		4743 X	3811	-0-	-932	-0-	376	1	3064	2	Y	337	336	0	1 1 -0-
							371	9							
08		4743 X	3942	-0-	-801	-0-	384	1	3128	2	Y	391	390	0	1 1 -0-
							430	9							
09		0	3939	-0-	3939	3939	405	1	3128	2	Y	369	368	0	1 1 -0-
							406	9							
10		0	3770	-0-	3770	7709	354	1	2981	2	Y	395	394	0	1 1 -0-
							435	9							
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	3569					Y	NO RPT			-0-
-----															
RESSMAN 01			WELL #: 04H		RRCID -> 277497			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942				
06		3960 X	3574	-0-	-386	-0-	329	1	2824	2	Y	383	382	0	1 1 -0-
							421	9							
07		4123 X	3612	-0-	-511	-0-	352	1	2872	2	Y	353	352	0	1 1 -0-
							388	9							
08		4123 X	3518	-0-	-605	-0-	341	1	2758	2	Y	381	380	0	1 1 -0-
							419	9							
09		0	3333	-0-	3333	3333	342	1	2621	2	Y	336	335	0	1 1 -0-
							370	9							
10		0	3657	-0-	3657	6990	347	1	2911	2	Y	363	362	0	1 1 -0-
							399	9							
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3420					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 #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590		- 18972	
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		
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	201 1	1728 2	Y	257	256 0	1 1	-0-	
						283 9							
07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	216 1	1767 2	Y	244	243 0	1 1	-0-	
						268 9							
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	213 1	1724 2	Y	278	278 0		-0-	
						306 9							
09	0	1974	-0-	1974	1974	197 1	1514 2	Y	239	238 0	1 1	-0-	
						263 9							
10	0	2300	-0-	2300	4274	210 1	1790 2	Y	273	272 0	1 1	-0-	
						300 9							
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2054			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517		- 18533	
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	242 1	2099 2	Y	301	300 0	1 1	-0-	
						331 9							
07	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	260 1	2120 2	Y	286	285 0	1 1	-0-	
						315 9							
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	250 1	2038 2	Y	285	285 0		-0-	
						314 9							
09	0	2305	-0-	2305	2305	232 1	1801 2	Y	247	246 0	1 1	-0-	
						272 9							
10	0	2476	-0-	2476	4781	228 1	1937 2	Y	283	282 0	1 1	-0-	
						311 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4781			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920		- 21102	
06	7710 X	7169	-0-	-541	-0-	664 1	5751 2	Y	685	683 0	2 1	-0-	
						754 9							
07	7936 X	7494	-0-	-442	-0-	736 1	6003 2	Y	686	684 0	2 1	-0-	
						755 9							
08	7936 X	7300	-0-	-636	-0-	717 1	5836 2	Y	679	678 0	1 1	-0-	
						747 9							
09	0	6802	-0-	6802	6802	704 1	5436 2	Y	602	600 0	2 1	-0-	
						662 9							
10	0	7021	-0-	7021	13823	663 1	5604 2	Y	685	683 0	2 1	-0-	
						754 9							
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	6563			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830		- 21092	
06	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	459 1	4018 2	Y	503	502 0	1 1	-0-	
						553 9							
07	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	485 1	3996 2	Y	479	478 0	1 1	-0-	
						527 9							
08	5425 X	4930	-0-	-495	-0-	475 1	3920 2	Y	486	485 0	1 1	-0-	
						535 9							
09	0	4458	-0-	4458	4458	452 1	3542 2	Y	422	421 0	1 1	-0-	
						464 9							
10	0	4776	-0-	4776	9234	443 1	3735 2	Y	544	543 0	1 1	-0-	
						598 9							
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	4164			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 #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752					
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
06	7950 X	7374	-0-	-576	-0-	671	1	5811	2	Y	811	809 0	2 1 -0-
07	7967 X	7495	-0-	-472	-0-	822	9	5901	2	Y	791	789 0	2 1 -0-
08	7967 X	7251	-0-	-716	-0-	724	1	5680	2	Y	794	793 0	1 1 -0-
09	0	6834	-0-	6834	6834	870	9	5344	2	Y	726	724 0	2 1 -0-
10	0	6788	-0-	6788	13622	691	1	5351	2	Y	737	735 0	2 1 -0-
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	6212	799	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262					
06	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	258	1	1843	2	Y	318	317 0	1 1 -0-
07	2759 X	2359	-0-	-400	-0-	350	9	1781	2	Y	286	285 0	1 1 -0-
08	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	263	1	1898	2	Y	309	309 0	-0-
09	0	2166	-0-	2166	2166	315	9	1617	2	Y	259	258 0	1 1 -0-
10	0	2158	-0-	2158	4324	307	1	1617	2	Y	211	211 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4324	340	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332					
06	5190 X	4428	-0-	-762	-0-	501	1	3535	2	Y	356	355 0	1 1 -0-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	392	9	3868	2	Y	381	380 0	1 1 -0-
08	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	575	1	2860	2	Y	337	336 0	1 1 -0-
09	0	3332	-0-	3332	3332	419	9	2584	2	Y	294	293 0	1 1 -0-
10	0	3321	-0-	3321	6653	465	1	2474	2	Y	339	338 0	1 1 -0-
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	1943	371	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242					
06	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	298	1	2098	2	Y	256	255 0	1 1 -0-
07	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	282	9	2334	2	Y	222	221 0	1 1 -0-
08	3906 X	3209	-0-	-697	-0-	342	1	2464	2	Y	311	311 0	-0-
09	0	3034	-0-	3034	3034	244	9	2321	2	Y	299	298 0	1 1 -0-
10	0	2963	-0-	2963	5997	403	1	2214	2	Y	296	295 0	1 1 -0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	3177	342	9			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 #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261				
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
06	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	46	1	2549	2	Y	522	521	0	1 1 -0-
						574	9							
07	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	32	1	2683	2	Y	529	528	0	1 1 -0-
						582	9							
08	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	17	1	2573	2	Y	501	500	0	1 1 -0-
						551	9							
09	0	2723	-0-	2723	2723	17	1	2192	2	Y	467	466	0	1 1 -0-
						514	9							
10	0	2527	-0-	2527	5250	19	1	2095	2	Y	375	374	0	1 1 -0-
						413	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	2040					Y	NO RPT			-0-
-----														
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957				
06	6540 X	5925	-0-	-615	-0-	299	1	4791	2	Y	759	757	0	2 1 -0-
						835	9							
07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	412	1	5557	2	Y	732	730	0	2 1 -0-
						805	9							
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	293	1	5416	2	Y	798	797	0	1 1 -0-
						878	9							
09	0	5851	-0-	5851	5851	254	1	4959	2	Y	580	578	0	2 1 -0-
						638	9							
10	0	6134	-0-	6134	11985	301	1	5032	2	Y	728	726	0	2 1 -0-
						801	9							
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	5415					Y	NO RPT			-0-
-----														
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	500	1	5389	2	Y	918	916	0	2 1 -0-
						1010	9							
07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	499	1	5759	2	Y	823	821	0	2 1 -0-
						905	9							
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	519	1	5302	2	Y	916	915	0	1 1 -0-
						1008	9							
09	0	6209	-0-	6209	6209	471	1	4860	2	Y	798	796	0	2 1 -0-
						878	9							
10	0	6335	-0-	6335	12544	434	1	4923	2	Y	889	888	0	1 1 -0-
						978	9							
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	5614					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 #:		06H	RRCID ->	278991	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13549	- 18465	
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
06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	229	1	2535	2	Y	522	521	0	1 1 -0-
							574	9							
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	210	1	2467	2	Y	458	457	0	1 1 -0-
							504	9							
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	231	1	2441	2	Y	510	510	0	-0-
							561	9							
09		0	2663	-0-	2663	2663	186	1	2005	2	Y	429	428	0	1 1 -0-
							472	9							
10		0	2926	-0-	2926	5589	189	1	2225	2	Y	465	464	0	1 1 -0-
							512	9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	2229					Y	NO RPT			-0-
-----															
WARLING 01			WELL #:		04H	RRCID ->	279019	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	13780	- 20142	
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	61	1	3408	2	Y	662	661	0	1 1 -0-
							728	9							
07		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	36	1	3038	2	Y	620	619	0	1 1 -0-
							682	9							
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	23	1	3500	2	Y	610	609	0	1 1 -0-
							671	9							
09		0	3419	-0-	3419	3419	21	1	2809	2	Y	535	534	0	1 1 -0-
							589	9							
10		0	2511	-0-	2511	5930	17	1	2006	2	Y	444	443	0	1 1 -0-
							488	9							
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	1670					Y	NO RPT			-0-
-----															
RESSMAN 01			WELL #:		06H	RRCID ->	279020	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13790	- 18972	
06		3510 X	2653	-0-	-857	-0-	245	1	2088	2	Y	291	290	0	1 1 -0-
							320	9							
07		3472 X	2683	-0-	-789	-0-	263	1	2135	2	Y	259	258	0	1 1 -0-
							285	9							
08		3410 X	2607	-0-	-803	-0-	255	1	2040	2	Y	284	284	0	-0-
							312	9							
09		0	1902	-0-	1902	1902	187	1	1430	2	Y	259	258	0	1 1 -0-
							285	9							
10		0	2424	-0-	2424	4326	226	1	1902	2	Y	269	268	0	1 1 -0-
							296	9							
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	1656					Y	NO RPT			-0-
-----															
GARVEL 01			WELL #:		05H	RRCID ->	280292	COMPL. DATE	03/19/2016	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13760	- 19432	
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	84	1	4470	2	Y	570	569	0	1 1 -0-
							627	9							
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	42	1	3450	2	Y	428	427	0	1 1 -0-
							471	9							
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	24	1	3512	2	Y	417	416	0	1 1 -0-
							459	9							
09		0	6260	-0-	6260	6260	45	1	5691	2	Y	476	474	0	2 1 -0-
							524	9							
10		0	5056	-0-	5056	11316	41	1	4479	2	Y	487	486	0	1 1 -0-
							536	9							
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	6126					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID ->	280293	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13559	PERF.	13488	-	19364
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			
06	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	75 1	4014 2	Y	447	446 0	1 1	-0-	
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	492 9	4212 2	Y	439	438 0	1 1	-0-	
08	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	52 1	4231 2	Y	435	434 0	1 1	-0-	
09	0	4557	-0-	4557	4557	483 9	4076 2	Y	408	406 0	2 1	-0-	
10	0	4453	-0-	4453	9010	29 1	3976 2	Y	400	399 0	1 1	-0-	
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	4420	449 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID ->	280294	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13727	-	18829
06	4590 X	4295	-0-	-295	-0-	75 1	416 9	Y	378	377 0	1 1	-0-	
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	492 9	399 9	Y	363	362 0	1 1	-0-	
08	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	52 1	387 9	Y	352	351 0	1 1	-0-	
09	0	4508	-0-	4508	4508	483 9	656 9	Y	596	595 0	1 1	-0-	
10	0	4268	-0-	4268	8776	29 1	493 9	Y	448	447 0	1 1	-0-	
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4426	449 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280295	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	13760	-	19432
06	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	66 1	3541 2	Y	369	368 0	1 1	-0-	
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	406 9	3692 2	Y	358	357 0	1 1	-0-	
08	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	45 1	3701 2	Y	369	368 0	1 1	-0-	
09	0	3848	-0-	3848	3848	394 9	3457 2	Y	331	330 0	1 1	-0-	
10	0	3716	-0-	3716	7564	25 1	3326 2	Y	326	325 0	1 1	-0-	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	3514	406 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID ->	280296	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	13777	-	18837
06	3810 X	3405	-0-	-405	-0-	3197 2	208 9	Y	189	188 0	1 1	-0-	
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2651 2	145 9	Y	132	131 0	1 1	-0-	
08	3658 X	2818	-0-	-840	-0-	2633 2	185 9	Y	168	167 0	1 1	-0-	
09	0	2995	-0-	2995	2995	2813 2	182 9	Y	165	164 0	1 1	-0-	
10	0	3065	-0-	3065	6060	2881 2	184 9	Y	167	166 0	1 1	-0-	
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	2670			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID ->	280297	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13867	-	19619
06	7140 X	5969	-0-	-1171	-0-	5638 2	331 9	Y	301	299 0	2 1	-0-	
07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5737 2	350 9	Y	318	316 0	2 1	-0-	
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	5722 2	361 9	Y	328	327 0	1 1	-0-	
09	0	5440	-0-	5440	5440	5087 2	353 9	Y	321	319 0	2 1	-0-	
10	0	5806	-0-	5806	11246	5381 2	425 9	Y	386	384 0	2 1	-0-	
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	5276			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID ->	280298	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	13833	PERF.	13910	-	19612
06	5190 X	5076	-0-	-114	-0-	4625 2	451 9	Y	410	408 0	2 1	-0-	
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4750 2	523 9	Y	475	474 0	1 1	-0-	
08	5487 X	5363	-0-	-124	-0-	4814 2	549 9	Y	499	498 0	1 1	-0-	
09	0	4704	-0-	4704	4704	4334 2	370 9	Y	336	334 0	2 1	-0-	
10	0	4892	-0-	4892	9596	4529 2	363 9	Y	330	329 0	1 1	-0-	
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	4496			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280299	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13743	PERF.13595 - 18703			
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		
06	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3129	2	213	9	194	193 0	1 1	-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	921	2	58	9	53	53 0		-0-
08	3441 X	649	-0-	-2792	-0-	614	2	35	9	32	32 0		-0-
09	0	2254	-0-	2254	2254	2123	2	131	9	119	118 0	1 1	-0-
10	0	2333	-0-	2333	4587	2180	2	153	9	139	138 0	1 1	-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	1257					Y NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID ->	280309	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	13748	PERF.13754 - 19331			
06	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5393	2	356	9	324	322 0	2 1	-0-
07	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5369	2	364	9	331	329 0	2 1	-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	5290	2	383	9	348	347 0	1 1	-0-
09	0	5712	-0-	5712	5712	5139	2	573	9	521	519 0	2 1	-0-
10	0	6061	-0-	6061	11773	5398	2	663	9	603	601 0	2 1	-0-
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	6043					Y NO RPT			-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID ->	280310	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13601 - 19649			
06	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3191	2	326	9	296	295 0	1 1	-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3308	2	265	9	241	240 0	1 1	-0-
08	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3194	2	305	9	277	276 0	1 1	-0-
09	0	3393	-0-	3393	3393	3116	2	277	9	252	251 0	1 1	-0-
10	0	3519	-0-	3519	6912	3180	2	339	9	308	307 0	1 1	-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	3402					Y NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280316	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL DEPTH	13742	PERF.13700 - 19352			
06	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4346	2	356	9	324	323 0	1 1	-0-
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4621	2	350	9	318	317 0	1 1	-0-
08	5270 X	4802	-0-	-468	-0-	4458	2	344	9	313	312 0	1 1	-0-
09	0	4345	-0-	4345	4345	3956	2	389	9	354	353 0	1 1	-0-
10	0	4558	-0-	4558	8903	4099	2	459	9	417	416 0	1 1	-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	4103					Y NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID ->	280317	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14010 - 19447			
06	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4535	2	290	9	264	262 0	2 1	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4833	2	235	9	214	213 0	1 1	-0-
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4713	2	266	9	242	241 0	1 1	-0-
09	0	4597	-0-	4597	4597	4296	2	301	9	274	272 0	2 1	-0-
10	0	4489	-0-	4489	9086	4190	2	299	9	272	271 0	1 1	-0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	4196					Y NO RPT			-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID ->	280318	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13605 - 19332			
06	6840 X	5865	-0-	-975	-0-	5512	2	353	9	321	319 0	2 1	-0-
07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5604	2	358	9	325	323 0	2 1	-0-
08	6386 X	5731	-0-	-655	-0-	5381	2	350	9	318	317 0	1 1	-0-
09	0	5523	-0-	5523	5523	5181	2	342	9	311	309 0	2 1	-0-
10	0	5647	-0-	5647	11170	5299	2	348	9	316	314 0	2 1	-0-
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	5320					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 #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675		- 18666	
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
06	4920 X	4687	-0-	-233	-0-	359 1	3836 2	Y	447	446 0	1 1	-0-	
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	492 9	3335 2	Y	299	298 0	1 1	-0-	
08	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	296 1	3353 2	Y	321	320 0	1 1	-0-	
09	0	3077	-0-	3077	3077	329 9	2552 2	Y	249	248 0	1 1	-0-	
10	0	3970	-0-	3970	7047	334 1	3320 2	Y	318	317 0	1 1	-0-	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	2367	353 9		Y	NO RPT			-0-	
	MATEJEK 01			WELL #: 08H	RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559		- 18472
06	6360 X	5224	-0-	-1136	-0-	400 1	4252 2	Y	520	519 0	1 1	-0-	
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	572 9	4370 2	Y	510	509 0	1 1	-0-	
08	6510 X	5189	-0-	-1321	-0-	381 1	4121 2	Y	601	600 0	1 1	-0-	
09	0	5113	-0-	5113	5113	561 9	4095 2	Y	561	560 0	1 1	-0-	
10	0	5233	-0-	5233	10346	407 1	4192 2	Y	605	604 0	1 1	-0-	
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	5126	661 9		Y	NO RPT			-0-	
	WARLING 01			WELL #: 08H	RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621		- 19875
06	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	51 1	2805 2	Y	512	511 0	1 1	-0-	
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	563 9	2944 2	Y	358	357 0	1 1	-0-	
08	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	36 1	2762 2	Y	441	440 0	1 1	-0-	
09	0	2754	-0-	2754	2754	394 9	2405 2	Y	300	299 0	1 1	-0-	
10	0	2603	-0-	2603	5357	19 1	2187 2	Y	360	359 0	1 1	-0-	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	1907	485 9		Y	NO RPT			-0-	
	WARLING 01			WELL #: 10H	RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616		- 19882
06	4170 X	4153	-0-	-17	-0-	61 1	3314 2	Y	707	706 0	1 1	-0-	
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	778 9	3541 2	Y	671	670 0	1 1	-0-	
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	42 1	3487 2	Y	733	732 0	1 1	-0-	
09	0	3993	-0-	3993	3993	738 9	3278 2	Y	627	626 0	1 1	-0-	
10	0	3897	-0-	3897	7890	23 1	3264 2	Y	548	547 0	1 1	-0-	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	3720	806 9		Y	NO RPT			-0-	
	STRAUBE 01			WELL #: 05H	RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900		- 19402
06	3750 X	2866	-0-	-884	-0-	2661 2	205 9	Y	186	185 0	1 1	-0-	
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2824 2	179 9	Y	163	162 0	1 1	-0-	
08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	2762 2	185 9	Y	168	167 0	1 1	-0-	
09	0	2873	-0-	2873	2873	2696 2	177 9	Y	161	160 0	1 1	-0-	
10	0	3162	-0-	3162	6035	2964 2	198 9	Y	180	179 0	1 1	-0-	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	3125			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 #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802								
M	O	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			
06	4950 X	4805	-0-	-145	-0-	4578	2	227	9	Y	206	204	0	2	1	-0-
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4945	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-	4523	2	215	9	Y	195	194	0	1	1	-0-
09	0	2279	-0-	2279	2279	2178	2	101	9	Y	92	91	0	1	1	-0-
10	0	102	-0-	102	2381	81	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605								
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5939	2	342	9	Y	311	309	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	6518	-0-	-643	-0-	6178	2	340	9	Y	309	308	0	1	1	-0-
09	0	6442	-0-	6442	6442	6116	2	326	9	Y	296	294	0	2	1	-0-
10	0	7022	-0-	7022	13464	6647	2	375	9	Y	341	339	0	2	1	-0-
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	6984					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942								
06	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	100	1	5373	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	884	9	67	1	Y	672	670	0	2	1	-0-
08	7533 X	6233	-0-	-1300	-0-	739	9	37	1	Y	723	722	0	1	1	-0-
09	0	5917	-0-	5917	5917	795	9	40	1	Y	653	651	0	2	1	-0-
10	0	6198	-0-	6198	12115	718	9	50	1	Y	686	684	0	2	1	-0-
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	5725	755	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725								
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602								
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	8460 X	7886	-0-	-574	-0-	36	1	7399	2	Y	410	408	0	2	1	-0-
						451	9									
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	33	1	6991	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
						366	9									
08	8246 X	7216	-0-	-1030	-0-	37	1	6794	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
						385	9									
09	0	6650	-0-	6650	6650	37	1	6258	2	Y	323	321	0	2	1	-0-
						355	9									
10	0	6649	-0-	6649	13299	37	1	6401	2	Y	192	190	0	2	1	-0-
						211	9									
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	5439					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130						
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	73	1	3872	2	Y	339	338	0	1	1	-0-
						373	9									
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	47	1	3774	2	Y	315	314	0	1	1	-0-
						347	9									
08	3782 X	3769	-0-	-13	-0-	23	1	3358	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
						388	9									
09	0	3587	-0-	3587	3587	25	1	3178	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
10	0	3234	-0-	3234	6821	26	1	2819	2	Y	354	353	0	1	1	-0-
						389	9									
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	2501					Y	NO RPT					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232						
06	7200 X	4054	-0-	-3146	-0-	17	1	3651	2	Y	351	350	0	1	1	-0-
						386	9									
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	17	1	3747	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
						342	9									
08	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	19	1	3520	2	Y	306	305	0	1	1	-0-
						337	9									
09	0	3728	-0-	3728	3728	20	1	3405	2	Y	275	274	0	1	1	-0-
						303	9									
10	0	3651	-0-	3651	7379	19	1	3337	2	Y	268	267	0	1	1	-0-
						295	9									
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	3329					Y	NO RPT					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552						
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	26	1	5524	2	Y	661	659	0	2	1	-0-
						727	9									
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	11	1	2338	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
						365	9									
08	8556 X	5236	-0-	-3320	-0-	26	1	4796	2	Y	376	375	0	1	1	-0-
						414	9									
09	0	4083	-0-	4083	4083	22	1	3753	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
						308	9									
10	0	3680	-0-	3680	7763	20	1	3408	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
						252	9									
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	1493					Y	NO RPT					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302						
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	4 X	NO RPT	-0-	-4	-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 PROD	INJECT. (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
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	2	130	9	Y	118	118	0		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	234	2	Y	132	132	0		-0-
						145	9								
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	56	2	143	9	Y	130	130	0		-0-
09	0	186	-0-	186	186	56	2	130	9	Y	118	118	0		-0-
10	0	205	-0-	205	391	65	2	140	9	Y	127	127	0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT				-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

06	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	211	1	3474	2	Y	755	754	0	1 1	-0-
						831	9								
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
08	6045 X	5343	-0-	-702	-0-	218	1	4194	2	Y	846	845	0	1 1	-0-
						931	9								
09	0	4531	-0-	4531	4531	169	1	3503	2	Y	781	780	0	1 1	-0-
						859	9								
10	0	4332	-0-	4332	8863	190	1	3341	2	Y	728	727	0	1 1	-0-
						801	9								
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	4303					Y	NO RPT				-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

06	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	106	1	2622	2	Y	203	202	0	1 1	-0-
						223	9								
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	108	1	2728	2	Y	194	193	0	1 1	-0-
						213	9								
08	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	105	1	2640	2	Y	214	213	0	1 1	-0-
						235	9								
09	0	2902	-0-	2902	2902	106	1	2580	2	Y	196	195	0	1 1	-0-
						216	9								
10	0	2785	-0-	2785	5687	100	1	2480	2	Y	186	185	0	1 1	-0-
						205	9								
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2717					Y	NO RPT				-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

06	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	94	1	2336	2	Y	201	200	0	1 1	-0-
						221	9								
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	102	1	2582	2	Y	208	207	0	1 1	-0-
						229	9								
08	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	98	1	2475	2	Y	276	276	0		-0-
						304	9								
09	0	2741	-0-	2741	2741	97	1	2374	2	Y	245	244	0	1 1	-0-
						270	9								
10	0	2615	-0-	2615	5356	92	1	2290	2	Y	212	211	0	1 1	-0-
						233	9								
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2536					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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2790 X	2697	-0-	-93	-0-	97	1	2411	2	Y	172	171	0	1 1 -0-
							189	9							
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	163	162	0	1 1 -0-
							179	9							
08		2914 X	2165	-0-	-749	-0-	76	1	1923	2	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
09		0	2755	-0-	2755	2755	100	1	2435	2	Y	200	199	0	1 1 -0-
							220	9							
10		0	2586	-0-	2586	5341	92	1	2290	2	Y	185	184	0	1 1 -0-
							204	9							
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2641					Y	NO RPT			-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264				
06		34170 X	23176	-0-	-10994	-0-	811	1	20310	2	Y	1868	1861	0	7 1 -0-
							2055	9							
07		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	722	1	18468	2	Y	1435	1430	0	5 1 -0-
							1579	9							
08		40610 X	18338	-0-	-22272	-0-	639	1	16146	2	Y	1412	1409	0	3 1 -0-
							1553	9							
09		0	18236	-0-	18236	18236	649	1	15826	2	Y	1601	1595	0	6 1 -0-
							1761	9							
10		0	16743	-0-	16743	34979	581	1	14410	2	Y	1593	1589	0	4 1 -0-
							1752	9							
11		23280 X	NO RPT	-0-	-23280	11699					Y	NO RPT			-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222				
06		1980 X	1842	-0-	-138	-0-	59	1	1496	2	Y	261	261	0	-0-
							287	9							
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	223	223	0	-0-
							245	9							
08		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	Y	250	250	0	-0-
							275	9							
09		0	1532	-0-	1532	1532	51	1	1265	2	Y	196	196	0	-0-
							216	9							
10		0	1613	-0-	1613	3145	53	1	1336	2	Y	204	204	0	-0-
							224	9							
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	1285					Y	NO RPT			-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002				
06		2700 X	2219	-0-	-481	-0-	78	1	1933	2	Y	189	188	0	1 1 -0-
							208	9							
07		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	2	Y	178	177	0	1 1 -0-
							196	9							
08		2201 X	2151	-0-	-50	-0-	75	1	1876	2	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
09		0	2014	-0-	2014	2014	72	1	1759	2	Y	166	165	0	1 1 -0-
							183	9							
10		0	1975	-0-	1975	3989	69	1	1719	2	Y	170	169	0	1 1 -0-
							187	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3989					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	174	1	4316	2	Y	414	413	0	1	1	-0-
						455	9									
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	180	1	4632	2	Y	339	338	0	1	1	-0-
						373	9									
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	187	1	4693	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
						486	9									
09	0	5075	-0-	5075	5075	183	1	4461	2	Y	392	390	0	2	1	-0-
						431	9									
10	0	4623	-0-	4623	9698	165	1	4082	2	Y	342	341	0	1	1	-0-
						376	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9698					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342						
06	3060 X	2283	-0-	-777	-0-	72	1	1827	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
						372	9									
08	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	75	1	1920	2	Y	311	311	0			-0-
						342	9									
09	0	3156	-0-	3156	3156	81	1	2153	2	Y	838	837	0	1	1	-0-
						922	9									
10	0	3067	-0-	3067	6223	86	1	2263	2	Y	653	652	0	1	1	-0-
						718	9									
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	3913					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762						
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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						
06	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	708	1	4883	2	Y	183	181	0	2	1	-0-
						201	9									
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	646	1	4217	2	Y	97	96	0	1	1	-0-
						107	9									
08	6200 X	4397	-0-	-1803	-0-	630	1	3705	2	Y	56	55	0	1	1	-0-
						62	9									
09	0	5240	-0-	5240	5240	753	1	4384	2	Y	94	92	0	2	1	-0-
						103	9									
10	0	5056	-0-	5056	10296	840	1	4186	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
						30	9									
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	4506					Y	NO RPT					-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291						
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	480 1	5169 2	Y	610	608 0	2 1	-0-
						671 9						
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	451 1	5126 2	Y	594	593 0	1 1	-0-
						653 9						
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	58 1	680 2	Y	304	304 0		-0-
						334 9						
09	0	4245	-0-	4245	4245	336 1	3474 2	Y	395	394 0	1 1	-0-
						435 9						
10	0	6558	-0-	6558	10803	474 1	5351 2	Y	666	664 0	2 1	-0-
						733 9						
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	4473			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052				
06	6180 X	5685	-0-	-495	-0-	4944 2	741 9	Y	674	672 0	2 1	-0-
						4926 2	692 9	Y	629	628 0	1 1	-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4615 2	710 9	Y	645	644 0	1 1	-0-
						5103	4381 2	Y	656	654 0	2 1	-0-
08	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	4615 2	710 9	Y	645	644 0	1 1	-0-
						5103	4381 2	Y	656	654 0	2 1	-0-
09	0	5103	-0-	5103	5103	4381 2	722 9	Y	656	654 0	2 1	-0-
						10564	4461 2	Y	909	908 0	1 1	-0-
10	0	5461	-0-	5461	10564	4461 2	1000 9	Y	909	908 0	1 1	-0-
						4894		Y	NO RPT			-0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	4894			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421				
06	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	1928 2	342 9	Y	311	310 0	1 1	-0-
						1941 2	287 9	Y	261	260 0	1 1	-0-
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1807 2	348 9	Y	316	316 0		-0-
						1970	1680 2	Y	264	263 0	1 1	-0-
08	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	1740 2	260 9	Y	236	235 0	1 1	-0-
						1970	1680 2	Y	264	263 0	1 1	-0-
09	0	1970	-0-	1970	1970	1680 2	290 9	Y	264	263 0	1 1	-0-
						3970	1740 2	Y	236	235 0	1 1	-0-
10	0	2000	-0-	2000	3970	1740 2	260 9	Y	236	235 0	1 1	-0-
						1690		Y	NO RPT			-0-
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	1690			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675				
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-
								Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	1800 X	341	-0-	-1459	-0-	76 2	265 9	Y	241	241 0		-0-
						5113 2	776 9	Y	705	703 0	2 1	-0-
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5051 2	881 9	Y	801	800 0	1 1	-0-
						5210	4562 2	Y	589	587 0	2 1	-0-
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5051 2	881 9	Y	801	800 0	1 1	-0-
						5210	4562 2	Y	589	587 0	2 1	-0-
09	0	5210	-0-	5210	5210	4562 2	648 9	Y	578	577 0	1 1	-0-
						10274	636 9	Y	578	577 0	1 1	-0-
10	0	5064	-0-	5064	10274	4428 2	636 9	Y	578	577 0	1 1	-0-
						6344		Y	NO RPT			-0-
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	6344			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995				
06	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	11703 2	2329 9	Y	2117	2113 0	4 1	-0-
						12082 2	1128 9	Y	1025	1021 0	4 1	-0-
07	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	9407 2	1469 9	Y	1335	1333 0	2 1	-0-
						10009	1337 9	Y	1215	1212 0	3 1	-0-
08	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	9407 2	1469 9	Y	1335	1333 0	2 1	-0-
						10009	1337 9	Y	1215	1212 0	3 1	-0-
09	0	10009	-0-	10009	10009	8672 2	1334 9	Y	1213	1211 0	2 1	-0-
						19413	8070 2	Y	1213	1211 0	2 1	-0-
10	0	9404	-0-	9404	19413	8070 2	1334 9	Y	1213	1211 0	2 1	-0-
						5343		Y	NO RPT			-0-
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	5343			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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		18900 X	17193	-0-	-1707	-0-	1373 1	14531 2	Y	1172	1167 0	5 1	-0-
							1289 9						
07		17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1349 1	15045 2	Y	1177	1173 0	4 1	-0-
							1295 9						
08		18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	1551 1	15483 2	Y	1203	1200 0	3 1	-0-
							1323 9						
09		0	14255	-0-	14255	14255	1190 1	12013 2	Y	956	952 0	4 1	-0-
							1052 9						
10		0	17002	-0-	17002	31257	1314 1	14380 2	Y	1189	1185 0	4 1	-0-
							1308 9						
11		17190 X	NO RPT	-0-	-17190	14067			Y	NO RPT			-0-
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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			
06		7980 X	7890	-0-	-90	-0-	602 1	6493 2	Y	723	721 0	2 1	-0-
							795 9						
07		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	571 1	6503 2	Y	709	707 0	2 1	-0-
							780 9						
08		8091 X	7805	-0-	-286	-0-	621 1	6372 2	Y	738	737 0	1 1	-0-
							812 9						
09		0	7355	-0-	7355	7355	590 1	6088 2	Y	615	613 0	2 1	-0-
							677 9						
10		0	7302	-0-	7302	14657	544 1	5996 2	Y	693	691 0	2 1	-0-
							762 9						
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	6737			Y	NO RPT			-0-
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901			
06		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	8412 2	1177 9	Y	1070	1068 0	2 1	-0-
07		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	8645 2	977 9	Y	888	886 0	2 1	-0-
08		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	8334 2	1087 9	Y	988	987 0	1 1	-0-
09		0	8899	-0-	8899	8899	7850 2	1049 9	Y	954	951 0	3 1	-0-
10		0	9115	-0-	9115	18014	7896 2	1219 9	Y	1108	1106 0	2 1	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18014			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8460 X	7328	-0-	-1132	-0-	572 1	6149 2	Y	552	550 0	2 1	-0-
						607 9						
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	552 1	6243 2	Y	525	523 0	2 1	-0-
						578 9						
08	8587 X	8370	-0-	-217	-0-	691 1	7023 2	Y	596	595 0	1 1	-0-
						656 9						
09	0	7325	-0-	7325	7325	602 1	6171 2	Y	502	500 0	2 1	-0-
						552 9						
10	0	7157	-0-	7157	14482	544 1	5932 2	Y	619	617 0	2 1	-0-
						681 9						
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	7132			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	435 1	4715 2	Y	653	651 0	2 1	-0-
						718 9						
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	355 1	4093 2	Y	578	577 0	1 1	-0-
						636 9						
08	5394 X	3848	-0-	-1546	-0-	295 1	3046 2	Y	461	460 0	1 1	-0-
						507 9						
09	0	5103	-0-	5103	5103	393 1	4097 2	Y	557	556 0	1 1	-0-
						613 9						
10	0	4650	-0-	4650	9753	321 1	3681 2	Y	589	588 0	1 1	-0-
						648 9						
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	3873			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	11340 X	11054	-0-	-286	-0-	10526 2	528 9	Y	480	476 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	10961	-0-	-819	-0-	10162 2	799 9	Y	726	724 0	2 1	-0-
09	0	10247	-0-	10247	10247	9528 2	719 9	Y	654	650 0	4 1	-0-
10	0	10561	-0-	10561	20808	9887 2	674 9	Y	613	610 0	3 1	-0-
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	9768			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
06	27810 X	25953	-0-	-1857	-0-	926 1	23087 2	Y	1764	1756 0	8 1	-0-
						1940 9						
07	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	931 1	23671 2	Y	1576	1569 0	7 1	-0-
						1734 9						
08	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	879 1	22090 2	Y	1616	1612 0	4 1	-0-
						1778 9						
09	0	22530	-0-	22530	22530	832 1	20162 2	Y	1396	1389 0	7 1	-0-
						1536 9						
10	0	21827	-0-	21827	44357	800 1	19642 2	Y	1259	1253 0	6 1	-0-
						1385 9						
11	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	18317			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	AMT	CODE	BALANCE					
06		23580 X	16091	-0-	-7489	-0-	568	1	14237	2	Y	1169	1164	0	5	1	-0-
							1286	9									
07		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	567	1	14514	2	Y	1110	1106	0	4	1	-0-
							1221	9									
08		18817 X	16628	-0-	-2189	-0-	587	1	14811	2	Y	1118	1115	0	3	1	-0-
							1230	9									
09		0	16390	-0-	16390	16390	592	1	14422	2	Y	1251	1246	0	5	1	-0-
							1376	9									
10		0	15392	-0-	15392	31782	546	1	13515	2	Y	1210	1206	0	4	1	-0-
							1331	9									
11		16170 X	NO RPT	-0-	-16170	15612					Y	NO RPT					-0-
-----																	
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063		- 17598					
06		17400 X	12978	-0-	-4422	-0-	462	1	11547	2	Y	881	877	0	4	1	-0-
							969	9									
07		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	461	1	11806	2	Y	793	790	0	3	1	-0-
							872	9									
08		14880 X	10314	-0-	-4566	-0-	365	1	9203	2	Y	678	676	0	2	1	-0-
							746	9									
09		0	12859	-0-	12859	12859	474	1	11578	2	Y	734	730	0	4	1	-0-
							807	9									
10		0	10896	-0-	10896	23755	394	1	9775	2	Y	661	658	0	3	1	-0-
							727	9									
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	10765					Y	NO RPT					-0-
-----																	
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942		- 17495					
06		16830 X	11994	-0-	-4836	-0-	424	1	10610	2	Y	873	870	0	3	1	-0-
							960	9									
07		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	434	1	11165	2	Y	774	771	0	3	1	-0-
							851	9									
08		12648 X	12059	-0-	-589	-0-	426	1	10747	2	Y	805	803	0	2	1	-0-
							886	9									
09		0	11439	-0-	11439	11439	416	1	10188	2	Y	759	755	0	4	1	-0-
							835	9									
10		0	10760	-0-	10760	22199	386	1	9605	2	Y	699	696	0	3	1	-0-
							769	9									
11		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	10139					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801		- 21020					
06		77280 X	44406	-0-	-32874	-0-	40357	2	4049	9	Y	3681	3668	0	13	1	-0-
							43729	2	3957	9	Y	3597	3584	0	13	1	-0-
07		47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	38500	2	3683	9	Y	3348	3341	0	7	1	-0-
							36211	2	3191	9	Y	2901	2888	0	13	1	-0-
08		60946 X	42183	-0-	-18763	-0-	38500	2	3057	9	Y	2779	2768	0	11	1	-0-
							35386	2			Y	NO RPT					-0-
09		0	39402	-0-	39402	39402											
							77845	2									
10		0	38443	-0-	38443	38443											
							31705	2									
11		46140 X	NO RPT	-0-	-46140	31705					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701		- 20360					
06		112350 X	72827	-0-	-39523	-0-	66102	2	6725	9	Y	6114	6092	0	22	1	-0-
							64102	2	6028	9	Y	5480	5461	0	19	1	-0-
07		70130 X	70130	-0-	-0-	-0-	58978	2	5742	9	Y	5220	5208	0	12	1	-0-
							59264	2	4910	9	Y	4464	4444	0	20	1	-0-
08		91636 X	64720	-0-	-26916	-0-	58978	2	4754	9	Y	4322	4306	0	16	1	-0-
							52104	2			Y	NO RPT					-0-
09		0	59264	-0-	59264	59264											
							116122	2									
10		0	56858	-0-	56858	116122											
							43462	2									
11		72660 X	NO RPT	-0-	-72660	43462					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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	110700	X	72573	-0-	-38127	-0-	65896	2	6677	9	Y	6070	6048	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	64968	-0-	-26544	-0-	59292	2	5676	9	Y	5160	5148	0	12	1	-0-
09	0		59472	-0-	59472	59472	54624	2	4848	9	Y	4407	4387	0	20	1	-0-
10	0		57252	-0-	57252	116724	52578	2	4674	9	Y	4249	4233	0	16	1	-0-
11	72570	X	NO RPT	-0-	-72570	44154					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					
06	115410	X	62238	-0-	-53172	-0-	58792	2	3446	9	Y	3133	3114	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	50834	-0-	-33579	-0-	47654	2	3180	9	Y	2891	2882	0	9	1	-0-
09	0		45696	-0-	45696	45696	42878	2	2818	9	Y	2562	2547	0	15	1	-0-
10	0		42936	-0-	42936	88632	40207	2	2729	9	Y	2481	2469	0	12	1	-0-
11	62250	X	NO RPT	-0-	-62250	26382					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					
06	122010	X	64786	-0-	-57224	-0-	61903	2	2883	9	Y	2621	2601	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	52539	-0-	-36524	-0-	49925	2	2614	9	Y	2376	2366	0	10	1	-0-
09	0		46855	-0-	46855	46855	44516	2	2339	9	Y	2126	2110	0	16	1	-0-
10	0		43270	-0-	43270	90125	40990	2	2280	9	Y	2073	2061	0	12	1	-0-
11	64800	X	NO RPT	-0-	-64800	25325					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					
06	152070	X	82922	-0-	-69148	-0-	78826	2	4096	9	Y	3724	3698	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	69505	-0-	-45474	-0-	65923	2	3582	9	Y	3256	3243	0	13	1	-0-
09	0		61932	-0-	61932	61932	58964	2	2968	9	Y	2698	2677	0	21	1	-0-
10	0		60294	-0-	60294	122226	57437	2	2857	9	Y	2597	2580	0	17	1	-0-
11	82950	X	NO RPT	-0-	-82950	39276					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899		- 23820					
06	187530	X	115680	-0-	-71850	-0-	108868	2	6812	9	Y	6193	6157	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	100867	-0-	-46414	-0-	96426	2	4441	9	Y	4037	4018	0	19	1	-0-
09	0		90544	-0-	90544	90544	86803	2	3741	9	Y	3401	3369	0	32	1	-0-
10	0		88126	-0-	88126	178670	84203	2	3923	9	Y	3566	3540	0	26	1	-0-
11	115380	X	NO RPT	-0-	-115380	63290					Y	NO RPT					-0-
-----																	
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898		- 23551					
06	317100	X	157927	-0-	-159173	-0-	661	1	142970	2	Y	12996	12955	0	41	1	-0-
							14296	9									
07	273761	X	146687	-0-	-127074	-0-	602	1	134012	2	Y	10975	10940	0	35	1	-0-
							12073	9									
08	238359	X	131857	-0-	-106502	-0-	621	1	121020	2	Y	9287	9267	0	20	1	-0-
							10216	9									
09	0		114219	-0-	114219	114219	587	1	105148	2	Y	7713	7679	0	34	1	-0-
							8484	9									
10	0		104898	-0-	104898	219117	529	1	95954	2	Y	7650	7621	0	29	1	-0-
							8415	9									
11	157740	X	NO RPT	-0-	-157740	61377					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 13725 PERF.16648 - 20624				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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								
06	250140 X	127469	-0-	-122671	-0-	538	1	116539	2	Y	9447	9417	0	30	1	-0-
						10392	9									
07	238266 X	115518	-0-	-122748	-0-	477	1	106174	2	Y	8061	8036	0	25	1	-0-
						8867	9									
08	203391 X	102684	-0-	-100707	-0-	485	1	94600	2	Y	6908	6893	0	15	1	-0-
						7599	9									
09	0	87592	-0-	87592	87592	452	1	80988	2	Y	5593	5569	0	24	1	-0-
						6152	9									
10	0	74955	-0-	74955	162547	381	1	69021	2	Y	5048	5029	0	19	1	-0-
						5553	9									
11	127260 X	NO RPT	-0-	-127260	35287					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561								
06	315480 X	140136	-0-	-175344	-0-	588	1	127170	2	Y	11253	11218	0	35	1	-0-
						12378	9									
07	264554 X	127228	-0-	-137326	-0-	522	1	116243	2	Y	9512	9482	0	30	1	-0-
						10463	9									
08	229028 X	113139	-0-	-115889	-0-	533	1	103880	2	Y	7933	7916	0	17	1	-0-
						8726	9									
09	0	97433	-0-	97433	97433	502	1	90021	2	Y	6282	6255	0	27	1	-0-
						6910	9									
10	0	88714	-0-	88714	186147	451	1	81873	2	Y	5809	5787	0	22	1	-0-
						6390	9									
11	139950 X	NO RPT	-0-	-139950	46197					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573								
06	248490 X	112871	-0-	-135619	-0-	446	1	96577	2	Y	14407	14361	0	46	1	-0-
						15848	9									
07	201903 X	104134	-0-	-97769	-0-	405	1	90192	2	Y	12306	12267	0	39	1	-0-
						13537	9									
08	174065 X	92235	-0-	-81830	-0-	411	1	80032	2	Y	10720	10697	0	23	1	-0-
						11792	9									
09	0	79854	-0-	79854	79854	390	1	69945	2	Y	8654	8616	0	38	1	-0-
						9519	9									
10	0	73436	-0-	73436	153290	354	1	64147	2	Y	8123	8093	0	30	1	-0-
						8935	9									
11	113010 X	NO RPT	-0-	-113010	40280					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	16606	- 21096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
06	187740 X	78644	-0-	-109096	-0-	305 1	65979 2	Y	11236	11201 0	35 1	-0-	
						12360 9							
07	142941 X	71707	-0-	-71234	-0-	275 1	61308 2	Y	9204	9175 0	29 1	-0-	
						10124 9							
08	124341 X	62911	-0-	-61430	-0-	277 1	53981 2	Y	7866	7849 0	17 1	-0-	
						8653 9							
09	0	53781	-0-	53781	53781	260 1	46550 2	Y	6337	6310 0	27 1	-0-	
						6971 9							
10	0	48975	-0-	48975	102756	233 1	42227 2	Y	5923	5901 0	22 1	-0-	
						6515 9							
11	78810 X	NO RPT	-0-	-78810	23946			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13784	- 20796	
06	297990 X	142357	-0-	-155633	-0-	603 1	130493 2	N	10237	10205 0	32 1	-0-	
						11261 9							
07	234701 X	144012	-0-	-90689	-0-	597 1	133040 2	N	9432	9402 0	30 1	-0-	
						10375 9							
08	219883 X	123789	-0-	-96094	-0-	587 1	114322 2	N	8073	8056 0	17 1	-0-	
						8880 9							
09	0	110651	-0-	110651	110651	574 1	102804 2	N	6612	6583 0	29 1	-0-	
						7273 9							
10	0	92641	-0-	92641	203292	478 1	86708 2	N	4959	4941 0	18 1	-0-	
						5455 9							
11	142110 X	NO RPT	-0-	-142110	61182			N	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	14028	- 24617	
06	332850 X	169322	-0-	-163528	-0-	704 1	152460 2	Y	14689	14643 0	46 1	-0-	
						16158 9							
07	226207 X	156310	-0-	-69897	-0-	638 1	142086 2	Y	12351	12312 0	39 1	-0-	
						13586 9							
08	226207 X	138576	-0-	-87631	-0-	651 1	126798 2	Y	10115	10093 0	22 1	-0-	
						11127 9							
09	0	122369	-0-	122369	122369	629 1	112778 2	Y	8147	8112 0	35 1	-0-	
						8962 9							
10	0	112088	-0-	112088	234457	569 1	103164 2	Y	7595	7567 0	28 1	-0-	
						8355 9							
11	169140 X	NO RPT	-0-	-169140	65317			Y	NO RPT			-0-	
-----													
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.	14016	- 20148	
06	445267 X	193556	-0-	-251711	-0-	71 1	182024 2	Y	10419	10356 0	63 1	-0-	
						11461 9							
07	285386 X	158938	-0-	-126448	-0-	115 1	150677 2	Y	7405	7360 0	45 1	-0-	
						8146 9							
08	285386 X	123330	-0-	-162056	-0-	116 1	116610 2	Y	6004	5980 0	24 1	-0-	
						6604 9							
09	0	98445	-0-	98445	98445	113 1	93424 2	Y	4462	4427 0	35 1	-0-	
						4908 9							
10	0	86251	-0-	86251	184696	120 1	81651 2	Y	4073	4046 0	27 1	-0-	
						4480 9							
11	192960 X	NO RPT	-0-	-192960	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	393971 X	164037	-0-	-229934	-0-	60	1 154720	2 Y	8415	8364	0 51 1	-0-
07	279031 X	130687	-0-	-148344	-0-	9257	9 124088	2 Y	5913	5877	0 36 1	-0-
08	279031 X	102660	-0-	-176371	-0-	95	1 97511	2 Y	4593	4575	0 18 1	-0-
09	0	82200	-0-	82200	82200	6504	9 78583	2 Y	3202	3177	0 25 1	-0-
10	0	71717	-0-	71717	153917	97	1 68595	2 Y	2746	2728	0 18 1	-0-
11	163560 X	NO RPT	-0-	-163560	-0-	5052	9	Y	NO RPT			-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133		
06	476089 X	204073	-0-	-272016	-0-	75	1 192371	2 Y	10570	10506	0 64 1	-0-
07	316014 X	169065	-0-	-146949	-0-	11627	9 159912	2 Y	8210	8160	0 50 1	-0-
08	316014 X	137517	-0-	-178497	-0-	122	1 130172	2 Y	6559	6533	0 26 1	-0-
09	0	110683	-0-	110683	110683	9031	9 105036	2 Y	5018	4978	0 40 1	-0-
10	0	96331	-0-	96331	207014	130	1 91314	2 Y	4438	4409	0 29 1	-0-
11	203460 X	NO RPT	-0-	-203460	3554	7215	9	Y	NO RPT			-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213		
06	861112 X	236539	-0-	-624573	-0-	87	1 223765	2 Y	11534	11464	0 70 1	-0-
07	352377 X	195693	-0-	-156684	-0-	12687	9 185939	2 Y	8738	8685	0 53 1	-0-
08	352377 X	157017	-0-	-195360	-0-	142	1 148771	2 Y	7362	7333	0 29 1	-0-
09	0	126048	-0-	126048	126048	9612	9 119575	2 Y	5753	5707	0 46 1	-0-
10	0	110474	-0-	110474	236522	148	1 104612	2 Y	5189	5155	0 34 1	-0-
11	235860 X	NO RPT	-0-	-235860	662	8098	9	Y	NO RPT			-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408		
06	322980 X	158974	-0-	-164006	-0-	58	1 150063	2 Y	8048	8000	0 48 1	-0-
07	333746 X	123373	-0-	-210373	-0-	8853	9 116838	2 Y	5860	5825	0 35 1	-0-
08	333746 X	96767	-0-	-236979	-0-	89	1 91890	2 Y	4350	4333	0 17 1	-0-
09	0	74573	-0-	74573	74573	6446	9 71150	2 Y	3034	3010	0 24 1	-0-
10	0	62539	-0-	62539	137112	92	1 59731	2 Y	2473	2457	0 16 1	-0-
11	158520 X	NO RPT	-0-	-158520	-0-	4785	9	Y	NO RPT			-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068		
*08	0	317455	-0-	317455	317455	294431	2 23024	9 Y	20931	20874	1 57 2	-0-
*09	DELO PR	321573	-0-	321573	639028	297925	2 23648	9 Y	21498	21388	0 110 1	-0-
*10	906693 X	267665	-0-	-639028	-0-	247142	2 20523	9 Y	18657	18577	0 80 1	-0-
11	338130 X	NO RPT	-0-	-338130	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361								
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				
*08	0	268255	-0-	268255	268255	249633	2	18622	9	Y	16929	16883	1	46	2	-0-
*09	DELQ PR	261918	-0-	261918	530173	243892	2	18026	9	Y	16387	16303	0	84	1	-0-
*10	745088 X	214915	-0-	-530173	-	200000	2	14915	9	Y	13559	13501	0	58	1	-0-
11	296580 X	NO RPT	-0-	-296580	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630								
*08	0	246513	-0-	246513	246513	227748	2	18765	9	Y	17059	17013	1	46	2	-0-
*09	DELQ PR	216905	-0-	216905	463418	200927	2	15978	9	Y	14525	14451	0	74	1	-0-
*10	633587 X	170169	-0-	-463418	-	158390	2	11779	9	Y	10708	10663	0	45	1	-0-
11	264840 X	NO RPT	-0-	-264840	-0-					Y	NO RPT					-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355								
CUERO SWD		WELL #: 1														
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843								
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1														
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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	2	503	9	N	457	467	1			124
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	426	1			186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	500	1			181
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	506	1			108
MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H														
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	2112	-0-	2112	2112	2112	3			Y	-0-					-0-
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					14
10	2015 X	283	-0-	-1732	-0-	283	3			Y	-0-					14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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
09	5204 X	2183	-0-	-3021	-0-	2183	3			Y	-0-					270
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			Y	-0-					270
11	0	816	-0-	816	816	816	3			Y	-0-					270

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441								
06	2010 X	94	-0-	-1916	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 X	411	-0-	-488	-0-	378	3	33	9	Y	30	14	1			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-					16
11	0	20	-0-	20	3318	20	3			Y	-0-					16

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #: 1		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230						
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
09	0	690	-0-	690	690	690	1			N	-0-					210
10	0	713	-0-	713	1403	713	1			N	-0-					210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1403					N	NO RPT					210

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #: 1		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376						
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-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	6	5	0			1
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3	4	7	9							7
11	0	142	-0-	142	142	10	1	126	3	Y	3	9	0			1
						3	4	3	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77 1	2674 3	Y	506	505 0				111	
07	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	557 9	75 1	2556 3	Y	525	575 0			61	
*08	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	66 4	105 1	2535 3	Y	256	286 0			31	
*09	3240 X	750	-0-	-2490	-0-	131 4	131 4	282 9	Y	144	141 0			34	
10	3348 X	1892	-0-	-1456	-0-	25 1	16 4	551 3	Y	5	38 0			1	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	93 1	50 4	1743 3	Y	-0-	1 0			-0-	
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907						
06	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	148 1	4 4	2865 3	Y	158	159 0			35	
07	3937 X	2709	-0-	-1228	-0-	161 1	55 4	2370 3	Y	112	134 0			13	
*08	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	129 1	49 4	2451 3	Y	173	168 0			18	
*09	3810 X	3375	-0-	-435	-0-	132 1	60 4	2748 3	Y	395	336 0			77	
10	3782 X	2818	-0-	-964	-0-	123 1	51 4	2316 3	Y	298	318 0			57	
*11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	284 1	69 4	3548 3	Y	129	145 0			41	
RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982						
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95 1	3 4	1865 3	Y	124	124 0			27	
07	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	101 1	46 4	1507 3	Y	110	124 0			13	
*08	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	85 1	44 4	1609 3	Y	131	130 0			14	
*09	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	47 1	29 4	989 3	Y	56	58 0			12	
10	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	62 1	35 4	1164 3	Y	82	78 0			16	
11	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	121 1	21 4	1523 3	Y	-0-	16 0			-0-	
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821						
06	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	396 1	11 4	7733 3	Y	438	469 0			96	
07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	402 1	176 4	5920 3	Y	189	263 0			22	
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	337 1	171 4	6353 3	Y	135	141 0			16	
*09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	329 1	198 4	6876 3	Y	407	339 0			84	
*10	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	400 1	218 4	7565 3	Y	684	636 0			132	
*11	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	568 1	179 4	7132 3	Y	571	522 0			181	

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 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013	
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
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	6697	-0-	-309	-0-	312 1	5900 3	Y	294	288 0	31
						162 4	323 9				
*09	6780 X	6574	-0-	-206	-0-	277 1	5794 3	Y	301	272 0	60
						172 4	331 9				
10	7006 X	6994	-0-	-12	-0-	325 1	6131 3	Y	322	320 0	62
						184 4	354 9				
11	0	7105	-0-	7105	7105	492 1	6152 3	Y	274	249 0	87
						160 4	301 9				

RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712	
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647	
MOUNTAIN VIEW RANCH		WELL #: 1H									
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					
09	0	65552	-0-	65552	65552	669 1	62984 2	N	1726	1640 1	349
						1899 9					
10	131643 X	66091	-0-	-65552	-0-	695 1	63545 2	N	1683	1860 1	172
						1851 9					
11	76410 X	59620	-0-	-16790	-0-	721 1	57300 2	N	1454	1319 1	305
						1599 9				2 8	

YORKTOWN		WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	31045	-0-	31045	31045	67 1	30491 2	Y	443	351 1	92
						487 9					
08	SHUT IN	248941	-0-	248941	279986	855 1	243096 2	Y	4536	4477 1	151
						4990 9					
09	SHUT IN	255033	-0-	255033	535019	920 1	249069 2	Y	4585	4533 1	203
						5044 9					
10	801788 X	266769	-0-	-535019	-0-	1192 1	259244 2	Y	5757	5733 1	227
						6333 9					
11	255120 X	232612	-0-	-22508	-0-	1445 1	225876 2	Y	4810	4804 1	232
						5291 9				1 8	



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874												
YORKTOWN		WELL #: 2H		RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912				
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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	26256	-0-	26256	26256	57	1	25806	2	Y	357	283	1	74
						393	9							
08	SHUT IN	221239	-0-	221239	247495	760	1	216057	2	Y	4020	3961	1	133
						4422	9							
09	SHUT IN	203815	-0-	203815	451310	730	1	198903	2	Y	3802	3766	1	169
						4182	9							
10	713156 X	261846	-0-	-451310	-0-	1192	1	254532	2	Y	5565	5516	1	218
						6122	9							
11	0	240843	-0-	240843	240843	1496	1	234023	2	Y	4840	4824	1	233
						5324	9					1	8	

  

YORKTOWN		WELL #: 3H		RRCID -> 292819		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13945		PERF.14222 - 20901				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	26064	-0-	26064	26064	57	1	25526	2	Y	437	346	1	91
						481	9							
08	SHUT IN	226191	-0-	226191	252255	792	1	220241	2	Y	4689	4624	1	156
						5158	9							
09	SHUT IN	210259	-0-	210259	462514	762	1	204840	2	Y	4234	4202	1	188
						4657	9							
*10	666559 X	204045	-0-	-462514	-0-	937	1	197800	2	Y	4825	4822	1	191
						5308	9							
*11	222690 X	185270	-0-	-37420	-0-	1084	1	179188	2	Y	4544	4517	1	218
						4998	9							

  

YORKTOWN		WELL #: 4H		RRCID -> 292820		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13939		PERF.14095 - 20972				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	26589	-0-	26589	26589	57	1	25858	2	Y	613	485	1	128
						674	9							
08	SHUT IN	222082	-0-	222082	248671	760	1	215369	2	Y	5412	5360	1	180
						5953	9							
09	SHUT IN	209272	-0-	209272	457943	761	1	203037	2	Y	4976	4935	1	221
						5474	9							
10	666839 X	208896	-0-	-457943	-0-	937	1	201746	2	Y	5648	5646	1	223
						6213	9							
11	0	185989	-0-	185989	185989	1135	1	179337	2	Y	5015	4996	1	241
						5517	9					1	8	

  

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13288 - 17894			
LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1											
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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	121 187 1	65
						133	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260				N	-0-		65
08	14B2 EXT	54	-0-	54	314	5	1	30	3	N	17	82
						19	9					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	314				N	-0-		82
10	0	-0-	-0-	-0-	314				N	-0-		82
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	314				N	NO RPT		82
-----												
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648												
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	4697	-0-	4697	4697	621	1	4076	3	Y	-0-	130
09	0	5381	-0-	5381	10078	787	1	4594	3	Y	-0-	130
10	0	5134	-0-	5134	15212	754	1	4380	3	Y	-0-	130
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	15212				Y	NO RPT		130
-----												
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412												
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	1068	-0-	1068	1068	141	1	927	3	Y	-0-	99
09	0	1112	-0-	1112	2180	162	1	948	3	Y	2	101
						2	9					
10	0	286	-0-	286	2466	42	1	244	3	Y	-0-	101
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	2466				Y	NO RPT		101
-----												
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-		247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-		247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-		247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-		247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-		247
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	111				N	NO RPT		247
-----												
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170												
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	636	-0-	636	636	84	1	552	3	Y	-0-	136
09	0	-0-	-0-	-0-	636				Y	-0-		136
10	0	-0-	-0-	-0-	636				Y	-0-		136
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	636				Y	NO RPT		136

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908												
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
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	595 3	Y	468	556 1	67
						515	9					
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	71	1	517 3	Y	216	175 1	108
						238	9					
08	0	700	-0-	700	700	51	1	335 3	Y	285	340 1	53
						314	9					
09	0	1023	-0-	1023	1723	105	1	612 3	Y	278	283 1	48
						306	9					
10	0	535	-0-	535	2258	35	1	205 3	Y	268	191 1	125
						295	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2258				Y	NO RPT		125
-----												
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72
-----												
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409												
06	300 N	99	-0-	-201	-0-	3	1	24 3	N	65		238
						72	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72		310
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	171 1	200
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63		263
10	0	166	-0-	166	166	13	1	77 3	N	69		332
						76	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166				N	NO RPT		332
-----												
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105												
06	3570 X	2264	-0-	-1306	-0-	232	1	1830 3	Y	184	177 1	82
						202	9					
07	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	207	1	1514 3	Y	155	182 1	55
						171	9					
08	0	2158	-0-	2158	2158	227	1	1492 3	Y	399	187 1	267
						439	9					
09	0	1578	-0-	1578	3736	197	1	1152 3	Y	208	187 1	288
						229	9					
10	0	1125	-0-	1125	4861	131	1	762 3	Y	211	189 1	310
						232	9					
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	2611				Y	NO RPT		310
-----												
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201												
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	226	1	571 3	Y	42		132
						46	9					
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	260	1	791 3	Y	117	187 1	62
						129	9					
08	0	1041	-0-	1041	1041	274	1	693 3	Y	67	101 1	28
						74	9					
09	0	1045	-0-	1045	2086	303	1	646 3	Y	87		115
						96	9					
10	0	908	-0-	908	2994	257	1	583 3	Y	62	15 1	162
						68	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2994				Y	NO RPT		162

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 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
06	2190 X	1454	-0-	-736	-0-	350 1	886 3	Y	198	257 1		169
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	218 9	1196 3	Y	218	191 1		196
08	0	1717	-0-	1717	1717	392 1	970 3	Y	331	459 1		68
09	0	1139	-0-	1139	2856	240 9	434 3	Y	455	189 1		334
10	0	1860	-0-	1860	4716	383 1	1114 3	Y	231	372 1		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4716	364 9		Y	NO RPT			193

MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 13085	PERF.13421	- 17982			
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1810 1	970 3	N	171	187 1		227
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	188 9	679 3	N	55			282
08	0	2365	-0-	2365	2365	1870 1	400 3	N	86	235 1		133
09	0	2216	-0-	2216	4581	61 9	209 3	N	179	165 1		147
10	0	687	-0-	687	5268	1810 1	248 3	N	15			162
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2688	197 9		N	NO RPT			162

FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444			
06	1620 X	1252	-0-	-368	-0-	305 1	771 3	Y	160	99 1		132
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	176 9	777 3	Y	140	185 1		87
08	0	948	-0-	948	948	255 1	560 3	Y	152	175 1		64
09	0	1204	-0-	1204	2152	154 9	717 3	Y	137			201
10	0	993	-0-	993	3145	167 9	607 3	Y	107	173 1		135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3145	336 1		Y	NO RPT			135

KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 13239	PERF.13162	- 19591			
06	2100 X	1694	-0-	-406	-0-	418 1	1058 3	Y	198	133 1		125
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	218 9	887 3	Y	191	248 1		68
08	0	1146	-0-	1146	1146	291 1	667 3	Y	196	126 1		138
09	0	1150	-0-	1150	2296	210 9	543 3	Y	320	378 1		80
10	0	1256	-0-	1256	3552	263 1	702 3	Y	222	185 1		117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3552	216 9		Y	NO RPT			117

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	975	-0-	975	975	240	1	607	3	Y	116	144	1	72
						128	9							
09	0	1471	-0-	1471	2446	354	1	756	3	Y	328	192	1	208
						361	9							
10	0	1268	-0-	1268	3714	356	1	807	3	Y	95	188	1	115
						105	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3714					Y	NO RPT			115
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
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	733	-0-	733	733	146	1	371	3	Y	196	211	1	58
						216	9							
09	0	565	-0-	565	1298	114	1	242	3	Y	190	186	1	62
						209	9							
10	0	978	-0-	978	2276	234	1	529	3	Y	195	184	1	73
						215	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276					Y	NO RPT			73
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
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	1798	-0-	1798	1798	437	1	1107	3	Y	231	341	1	43
						254	9							
09	0	1675	-0-	1675	3473	468	1	998	3	Y	190			233
						209	9							
10	0	1430	-0-	1430	4903	366	1	829	3	Y	214	374	1	73
						235	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4903					Y	NO RPT			73
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
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	0	4002	-0-	4002	4002	1870	1	1893	3	N	217	191	1	113
						239	9							
09	0	3502	-0-	3502	7504	1810	1	1389	3	N	275	190	1	198
						303	9							
10	0	3513	-0-	3513	11017	1750	1	1509	3	N	231	194	1	235
						254	9							
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	6847					N	NO RPT			235

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	581	1	664	3	N	326	218
						359	9				374	
07	3720 X	1684	-0-	-2036	-0-	615	1	742	3	N	297	180
						327	9				335	
08	0	1924	-0-	1924	1924	669	1	906	3	N	317	140
						349	9				357	
09	0	1652	-0-	1652	3576	603	1	691	3	N	325	123
						358	9				342	
10	0	1995	-0-	1995	5571	606	1	1019	3	N	336	267
						370	9				192	
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	3951					N	NO RPT	267
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196												
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	952	1	2408	3	Y	133	95
						146	9				190	
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1434	1	4369	3	Y	148	127
						163	9				116	
08	0	5666	-0-	5666	5666	1554	1	3937	3	Y	159	38
						175	9				248	
09	0	4490	-0-	4490	10156	1379	1	2940	3	Y	155	193
						171	9					
10	0	4242	-0-	4242	14398	1255	1	2842	3	Y	132	130
						145	9				195	
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	11038					Y	NO RPT	130
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
10	0	3493	-0-	3493	3493	195	1	2758	3	Y	491	195
						540	9				383	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3493					Y	NO RPT	195
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481												
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	237	1	3490	3	Y	332	110
						365	9				355	
07	3100 N	3723	-0-	623	623	229	1	3189	3	Y	277	200
						305	9				187	
08	0	3218	-0-	3218	3841	212	1	2734	3	Y	247	110
						272	9				337	
09	0	2558	-0-	2558	6399	164	1	2133	3	Y	237	158
						261	9				189	
10	0	3017	-0-	3017	9416	185	1	2622	3	Y	191	162
						210	9				187	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	7016					Y	NO RPT	162
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862												
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339		
06	1590 X	843	-0-	-747	-0-	84	1	665	3	Y	85	177	1	68
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	298	3	Y	62			130
08	0	503	-0-	503	503	68	9	393	3	Y	45	142	1	33
09	0	4960	-0-	4960	5463	50	9	4204	3	Y	33			66
10	0	266	-0-	266	5729	720	1	177	3	Y	54			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5729	36	9			Y	NO RPT			120

GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891		
06	2910 X	1190	-0-	-1720	-0-	112	1	884	3	Y	176	399	1	28
07	3007 X	1242	-0-	-1765	-0-	194	9	942	3	Y	155			183
08	0	2401	-0-	2401	2401	129	1	1958	3	Y	132	240	1	75
09	0	2067	-0-	2067	4468	171	9	1600	3	Y	175	180	1	70
10	0	1553	-0-	1553	6021	298	1	1191	3	Y	143			213
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	4821	145	9			Y	NO RPT			213

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13340	- 16435		
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	73			191
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	80	9	500	3	Y	59			250
08	0	4731	-0-	4731	4731	68	1	4030	3	Y	79	223	1	106
09	0	535	-0-	535	5266	65	9	406	3	Y	54			160
10	0	-0-	-0-	-0-	5266	87	9			Y	28			188
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5266	70	1			Y	NO RPT			188

RATHKAMP UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13197	- 17006		
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	101	1	799	3	Y	157	187	1	153
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	173	9	647	3	Y	159	186	1	126
08	0	1386	-0-	1386	1386	88	1	938	3	Y	277	345	1	58
09	0	317	-0-	317	1703	175	9	103	3	Y	178			236
10	0	2229	-0-	2229	3932	143	1	1724	3	Y	189	190	1	235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3932	305	9			Y	NO RPT			235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	17		88	
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	19	9	53	3	Y	8		96	
08	0	184	-0-	184	184	7	1	158	3	Y	2		98	
09	0	280	-0-	280	464	2	9	239	3	Y	-0-		98	
10	0	-0-	-0-	-0-	464	41	1			Y	-0-		97	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT		97	
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	257	362	1	177
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	283	9	455	3	Y	186	206	1	157
08	0	475	-0-	475	475	62	1	268	3	Y	151	178	1	130
09	0	790	-0-	790	1265	205	9	552	3	Y	130			260
10	0	809	-0-	809	2074	41	1	551	3	Y	148	188	1	220
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2074	163	9			Y	NO RPT			220
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	35			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
08	0	29	-0-	29	29	3	1	20	3	Y	5			118
09	0	-0-	-0-	-0-	29	6	9			Y	-0-			118
10	0	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			118
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	189	1	1489	3	Y	223	421	1	162
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	245	9	1231	3	Y	355	392	1	125
08	0	1820	-0-	1820	1820	168	1	1068	3	Y	535	567	1	93
09	0	1567	-0-	1567	3387	391	9	1020	3	Y	338	373	1	58
10	0	2155	-0-	2155	5542	163	1	1455	3	Y	409	367	1	100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5542	589	9			Y	NO RPT			100
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			125



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
LOOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	123
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	172
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	172
-----										
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641		
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	1751	-0-	1751	1751	225 1	1474 3	Y	47	47
						52 9				
09	0	1659	-0-	1659	3410	236 1	1375 3	Y	44	91
						48 9				
10	0	444	-0-	444	3854	58 1	335 3	Y	46	137
						51 9				
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	137
-----										
LOOS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276303		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	163
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	163
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	163
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	163
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	163
-----										
RATHKAMP UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252		
06	2370 N	1863	-0-	-507	-0-	195 1	1541 3	Y	115	88
						127 9				
07	3100 N	3206	-0-	106	106	381 1	2792 3	Y	30	118
						33 9				
08	0	3511	-0-	3511	3617	447 1	2933 3	Y	119	147
						131 9				
09	0	3520	-0-	3520	7137	491 1	2867 3	Y	147	113
						162 9				
10	0	4747	-0-	4747	11884	675 1	3926 3	Y	133	57
						146 9				
11	2430 X NO RPT	-0-	-0-	-2430	9454			Y	NO RPT	57

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	4231	-0-	4231	4231	517	1	3397	3	Y	288	328 1 68
						317	9					
09	0	4309	-0-	4309	8540	578	1	3373	3	Y	325	263 1 130
						358	9					
10	0	4557	-0-	4557	13097	616	1	3579	3	Y	329	189 1 270
						362	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13097					Y	NO RPT	270
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663												
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	0	3303	-0-	3303	3303	1201	1	1627	3	N	432	384 1 215
						475	9					
09	0	3051	-0-	3051	6354	1207	1	1382	3	N	420	397 1 238
						462	9					
10	0	2870	-0-	2870	9224	902	1	1517	3	N	410	578 1 70
						451	9					
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	6074					N	NO RPT	70
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078												
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	0	6777	-0-	6777	6777	443	1	5717	3	Y	561	571 1 307
						617	9					
09	0	6333	-0-	6333	13110	412	1	5346	3	Y	523	568 1 262
						575	9					
10	0	6266	-0-	6266	19376	375	1	5319	3	Y	520	377 1 405
						572	9					
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	12176					Y	NO RPT	405
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202												
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	0	8372	-0-	8372	8372	883	1	5799	3	Y	1536	1741 1 118
						1690	9					
09	0	7803	-0-	7803	16175	909	1	5303	3	Y	1446	1351 1 213
						1591	9					
10	0	8531	-0-	8531	24706	1014	1	5892	3	Y	1477	1485 1 205
						1625	9					
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	15736					Y	NO RPT	205

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE	
*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	6773	-0-	-1628	-0-	683 1	4481 3	Y		1463	1563 1		153
							1609 9							
09		7350 X	6182	-0-	-1168	-0-	683 1	3985 3	Y		1376	1199 1		330
							1514 9							
10		0	6413	-0-	6413	6413	711 1	4131 3	Y		1428	1521 1		237
							1571 9							
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y		NO RPT			237
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
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	7067	-0-	7067	13744	708 1	4647 3	Y		1556	1606 1		255
							1712 9							
09		DLQ G-10	6032	-0-	6032	19776	664 1	3876 3	Y		1356	1228 1		383
							1492 9							
10		DLQ G-10	5283	-0-	5283	25059	572 1	3325 3	Y		1260	1340 1		303
							1386 9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	25059			Y		NO RPT			303
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
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	-0-	-0-	-0-	447			Y		168	177 1		343
09		DLQ G-10	433	-0-	433	880	36 1	208 3	Y		172	172 1		343
							189 9							
10		DLQ G-10	975	-0-	975	1855	102 1	590 3	Y		257	188 1		412
							283 9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1855			Y		NO RPT			412
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
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	10254	-0-	10254	20245	1172 1	7692 3	Y		1264	1237 1		197
							1390 9							
09		DLQ G-10	9433	-0-	9433	29678	1204 1	7026 3	Y		1094	1104 1		187
							1203 9							
10		DLQ G-10	10659	-0-	10659	40337	1372 1	7976 3	Y		1192	1149 1		230
							1311 9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	40337			Y		NO RPT			230

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		7770 X	6663	-0-	-1107	-0-	614	1	4846	3	Y	1094	1129	117
							1203	9						
07		7564 X	5869	-0-	-1695	-0-	571	1	4183	3	Y	1014	953	178
							1115	9						
08		0	5786	-0-	5786	5786	620	1	4068	3	Y	998	1128	48
							1098	9						
09		0	5140	-0-	5140	10926	608	1	3546	3	Y	896	594	350
							986	9						
10		0	6765	-0-	6765	17691	815	1	4739	3	Y	1101	1329	122
							1211	9						
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	11031					Y	NO RPT		122
-----														
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
06		6990 X	6279	-0-	-711	-0-	574	1	4527	3	Y	1071	1176	217
							1178	9						
07		7006 X	6015	-0-	-991	-0-	591	1	4328	3	Y	996	778	435
							1096	9						
08		0	5910	-0-	5910	5910	633	1	4155	3	Y	1020	1132	323
							1122	9						
09		0	5595	-0-	5595	11505	662	1	3862	3	Y	974	1017	280
							1071	9						
10		0	5995	-0-	5995	17500	725	1	4214	3	Y	960	957	283
							1056	9						
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	11230					Y	NO RPT		283
-----														
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
06		15150 X	14659	-0-	-491	-0-	1452	1	11454	3	Y	1594	1480	307
							1753	9						
07		DLQ G-10	14579	-0-	14579	14579	1534	1	11235	3	Y	1645	1649	303
							1810	9						
08		DLQ G-10	12380	-0-	12380	26959	1395	1	9156	3	Y	1663	1706	260
							1829	9						
09		DLQ G-10	11868	-0-	11868	38827	1492	1	8707	3	Y	1517	1287	490
							1669	9						
10		DLQ G-10	13138	-0-	13138	51965	1663	1	9669	3	Y	1642	1892	240
							1806	9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	51965					Y	NO RPT		240
-----														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
06		17790 X	15452	-0-	-2338	-0-	1547	1	12200	3	Y	1262	1085	328
							317	4						
07		DLQ G-10	15401	-0-	15401	15401	1679	1	12297	3	Y	1295	1482	141
							1425	9						
08		DLQ G-10	14934	-0-	14934	30335	1798	1	11802	3	Y	1213	1114	240
							1334	9						
09		DLQ G-10	8948	-0-	8948	39283	1102	1	6432	3	Y	1146	1131	255
							153	4						
10		DLQ G-10	16981	-0-	16981	56264	2288	1	13302	3	Y	1170	961	464
							104	4						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	56264					Y	NO RPT		464

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	17267	-0-	17267	35829	1943	1	12754	3	Y	2336	2440	1	203
							2570	9							
09	DLQ	G-10	16311	-0-	16311	52140	2035	1	11875	3	Y	2183	2089	1	297
							2401	9							
10	DLQ	G-10	17172	-0-	17172	69312	2187	1	12713	3	Y	2065	1872	1	490
							2272	9							
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	69312					Y	NO RPT			490
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
06		17970 X	11081	-0-	-6889	-0-	1101	1	8689	3	Y	944	923	1	323
							253	4							
07	DLQ	G-10	7351	-0-	7351	7351	754	1	5523	3	Y	976	1049	1	250
							1074	9							
08	DLQ	G-10	8194	-0-	8194	15545	975	1	6402	3	Y	743	707	1	286
							817	9							
09	DLQ	G-10	6509	-0-	6509	22054	805	1	4696	3	Y	814	918	1	182
							113	4							
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	22966	32	4	880	9	Y	800	753	1	229
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	22966					Y	NO RPT			229
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362															
06		26610 X	17353	-0-	-9257	-0-	1675	1	13211	3	Y	2243	2201	1	349
							2467	9							
07	DLQ	G-10	17230	-0-	17230	17230	1761	1	12897	3	Y	2338	2432	1	255
							2572	9							
08	DLQ	G-10	16634	-0-	16634	33864	1869	1	12266	3	Y	2272	2267	1	260
							2499	9							
09	DLQ	G-10	15470	-0-	15470	49334	1929	1	11257	3	Y	2076	2081	1	255
							2284	9							
10	DLQ	G-10	17133	-0-	17133	66467	2153	1	12516	3	Y	2240	1698	1	797
							2464	9							
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	66467					Y	NO RPT			797
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004															
06		13050 X	10317	-0-	-2733	-0-	523	1	7696	3	Y	1907	1776	1	318
							2098	9							
07		13485 X	9791	-0-	-3694	-0-	542	1	7557	3	Y	1538	1377	1	479
							1692	9							
08		0	9643	-0-	9643	9643	566	1	7316	3	Y	1601	1809	1	271
							1761	9							
09		0	10034	-0-	10034	19677	598	1	7766	3	Y	1518	1565	1	224
							1670	9							
10		0	9967	-0-	9967	29644	546	1	7739	3	Y	1529	1534	1	219
							1682	9							
11		10320 X NO RPT		-0-	-10320	19324					Y	NO RPT			219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		14070 X	11426	-0-	-2644	-0-	634	1	9328	3	Y	1331	1367 1 172
							1464	9					
07		14539 X	11690	-0-	-2849	-0-	660	1	9202	3	Y	1662	1542 1 292
							1828	9					
08		0	10759	-0-	10759	10759	649	1	8387	3	Y	1566	1717 1 141
							1723	9					
09		0	10581	-0-	10581	21340	636	1	8258	3	Y	1534	1373 1 302
							1687	9					
10		0	10302	-0-	10302	31642	570	1	8074	3	Y	1507	1523 1 286
							1658	9					
11		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	20212					Y	NO RPT	286
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404													
06		5550 X	4018	-0-	-1532	-0-	960	1	2428	3	Y	573	531 1 245
							630	9					
07	DLQ	G-10	3979	-0-	3979	3979	864	1	2633	3	Y	438	568 1 115
							482	9					
08	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	8078	1040	1	2634	3	Y	386	371 1 130
							425	9					
09	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	11593	1010	1	2155	3	Y	318	172 1 276
							350	9					
10	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	15615	1120	1	2537	3	Y	332	379 1 229
							365	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15615					Y	NO RPT	229
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352													
06		9810 X	6652	-0-	-3158	-0-	1659	1	4197	3	Y	724	718 1 266
							796	9					
07	DLQ	G-10	6880	-0-	6880	6880	1452	1	4423	3	Y	914	925 1 255
							1005	9					
08	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	13351	1582	1	4009	3	Y	800	940 1 115
							880	9					
09	DLQ	G-10	6026	-0-	6026	19377	1640	1	3498	3	Y	807	755 1 167
							888	9					
10	DLQ	G-10	6942	-0-	6942	26319	1866	1	4226	3	Y	773	758 1 182
							850	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	26319					Y	NO RPT	182
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205													
06		18990 X	12903	-0-	-6087	-0-	1279	1	10088	3	Y	1396	1365 1 234
							1536	9					
07	DLQ	G-10	13200	-0-	13200	13200	1405	1	10290	3	Y	1368	1383 1 219
							1505	9					
08	DLQ	G-10	11896	-0-	11896	25096	1367	1	8971	3	Y	1416	1474 1 161
							1558	9					
09	DLQ	G-10	10462	-0-	10462	35558	1328	1	7748	3	Y	1260	1135 1 286
							1386	9					
10	DLQ	G-10	11122	-0-	11122	46680	1372	1	7977	3	Y	1612	929 1 969
							1773	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	46680					Y	NO RPT	969

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		16650 X	13623	-0-	-3027	-0-	1302	1	10266	3	Y	1868	1728 1 432
							2055	9					
07	DLQ	G-10	13880	-0-	13880	13880	1419	1	10394	3	Y	1879	2118 1 193
							2067	9					
08	DLQ	G-10	16395	-0-	16395	30275	1901	1	12481	3	Y	1830	1799 1 224
							2013	9					
09	DLQ	G-10	18452	-0-	18452	48727	2433	1	14201	3	Y	1653	1460 1 417
							1818	9					
10	DLQ	G-10	13027	-0-	13027	61754	1627	1	9460	3	Y	1764	1863 1 318
							1940	9					
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	61754					Y	NO RPT	318
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742													
06		13890 X	12221	-0-	-1669	-0-	1144	1	9025	3	Y	1865	1959 1 328
							2052	9					
07		13702 X	11033	-0-	-2669	-0-	1063	1	7784	3	Y	1987	1945 1 370
							2186	9					
08		0	10804	-0-	10804	10804	1153	1	7568	3	Y	1894	2024 1 240
							2083	9					
09		0	10118	-0-	10118	20922	1201	1	7011	3	Y	1733	1676 1 297
							1906	9					
10		0	10625	-0-	10625	31547	1274	1	7405	3	Y	1769	1738 1 328
							1946	9					
11		12210 X NO RPT		-0-	-12210	19337					Y	NO RPT	328
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362													
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		0	14154	-0-	14154	14154	1557	1	10219	3	Y	2162	2527 1 135
							2378	9					
09		0	13391	-0-	13391	27545	1651	1	9636	3	Y	1913	1506 1 542
							2104	9					
10		0	15100	-0-	15100	42645	1908	1	11091	3	Y	1910	2108 1 344
							2101	9					
11		15360 X NO RPT		-0-	-15360	27285					Y	NO RPT	344
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													
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)			24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS			076838														
SANGER HEIRS 392			WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		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						
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-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
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						
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		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						
06		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-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		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						
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	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				
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-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277																	
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																	
DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
CBN OPERATING CORP. 140558																	
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302																	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244																	
06	1210	X	-0-	-0-	-1210	B	-0-				N	4					61
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					63
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					65
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					68

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VAQUERO OPERATING				882776								
DOBIE		WELL #:		3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF. 4360 - 4370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		75

DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.				140558								
PARKER, EMILY H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	082790	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 5640 - 5648	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)				24950 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	117177	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF. 3084 - 3113	
06		229 N	229	-0-	-0-		-0-	229 2	Y	-0-		10
07		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236 2	Y	-0-		10
08		248 N	234	-0-	-14		-0-	234 2	Y	-0-		10
09		240 N	225	-0-	-15		-0-	225 2	Y	-0-		10
10		0	228	-0-	228		228	228 2	Y	-0-		10
11		240 N	NO RPT	-0-	-240		-0-		Y	NO RPT		10

DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF. 3324 - 3330	
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-
09		690 N	677	-0-	-13		-0-	677 2	Y	-0-		-0-
10		0	683	-0-	683		683	683 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690		-0-		Y	NO RPT		-0-

DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 1770 - 1775	
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-
09		0	199	-0-	199		199	199 2	N	-0-		-0-
10		380 N	181	-0-	-199		-0-	181 2	N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-		N	NO RPT		-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
DOLAN		WELL #:	1A	RRCID ->	102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10711 - 10783
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
PRASEK 139		WELL #:		RRCID ->	198382	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10270 - 10280
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019										

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
ROGER		WELL #:	1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3471 - 3475
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
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	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
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
09	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 2		N	-0-	45
10	0	343	-0-	343 B	343	339 2	4 9	N	4	49
11	0	327	-0-	327 B	670	327 2		N	-0-	49

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
O.A. LAMPLEY GU 1		9								
		WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.11016 - 11044
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
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	6 1	330 2	N	86	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	18
						1 9				
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	11 1	585 2	N	1	19
						1 9				
10	0	640	-0-	640 B	640	12 1	627 2	N	1 1	19
						1 9				
11	0	590	-0-	590 B	1230	12 1	578 2	N	-0-	19

-----  
 DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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  
 -----

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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	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  
 -----

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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  
 -----

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905  
 -----

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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	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  
 -----

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	46	-0-	-264		-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-		-0-	978	2			N	-0-			-0-
10	0		1006	-0-	1006		1006	1006	2			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		976					N	NO RPT			-0-

-----													
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		//CONT.//		26214 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.12712	- 12748	
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
-----													
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-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	73			N	NO RPT			-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	
-----													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCHELLE		WELL #:		4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	15550	PERF.12863	- 14269	
-----													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
-----													
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-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	42	1	2162	2	N	-0-		-0-
10	0	2230	-0-	2230	-0-	44	1	2186	2	N	-0-		-0-
11	0	2315	-0-	2315	-0-	4545	1	2269	2	N	-0-		-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.13951	- 14055	
-----													
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
-----													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030 PERF.13774 - 13800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	2	N	-0-
10	0		132	-0-	132	132	3	1	129	2	N	-0-
11	0		168	-0-	168	300	3	1	165	2	N	-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375 PERF.14094 - 14226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
10	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	16					N	NO RPT
-----												
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13658 - 13764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065 PERF.13700 - 13817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
-----												
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-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
-----												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
-----												
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-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
10		0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-	
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	12			N	NO RPT	-0-	

06		150 N	74	-0-	-76	-0-	1	1	73	2	N	-0-	50
-----													
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-	50
08		248 N	116	-0-	-132	-0-	2	1	114	2	N	-0-	50
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	2	N	-0-	50
10		0	109	-0-	109	109	2	1	107	2	N	-0-	50
11		0	7	-0-	7	116	7	2			N	-0-	50

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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	2	Y	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	2	1	109	2	Y	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	182	1	1	70	2	Y	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	0 N	-0-	-0-	9	10/16/2014	16985	12230 - 12779
07	0 N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-				

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	SWR 10	344	-0-	11	11/23/2015	16543	10466 - 12026
07	SWR 10	295	-0-				
08	SWR 10	323	-0-				
09	SWR 10	334	-0-				
10	SWR 10	460	-0-				
11	SWR 10	493	-0-				

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	SWR 10	1734	-0-	6	12/16/2015	15360	10545 - 12088
07	SWR 10	1778	-0-				
08	SWR 10	1716	-0-				
09	SWR 10	1685	-0-				
10	SWR 10	1711	-0-				
11	SWR 10	1607	-0-				

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	480 N	442	-0-	1	01/20/2006	15256	13621 - 15135
07	341 N	337	-0-				
08	379 N	379	-0-				
09	450 N	440	-0-				
10	0	400	-0-				
11	0	474	-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 CODE	BALANCE
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-
09	0 N	-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-

06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

06 1860 N		1773	-0-	-87	-0-	-0-	33 1	1712 2	N	25		160
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9	1835 2	N	27		187
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	-0-	36 1	1673 2	N	26	34 1	179
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9	1718 2	N	24		203
10	0	1695	-0-	1695	1695	1695	33 1	1641 2	N	19	35 1	187
11	0	1629	-0-	1629	3324	3324	21 9	1583 2	N	13		200
							32 1					
							14 9					

06 2123 N		2123	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	2064 2	N	17		117
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	19 9	2097 2	N	21		138
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	2054 2	N	30	13 1	155
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	2001 2	N	19		174
10	0	2137	-0-	2137	2137	2137	39 1	2067 2	N	26	13 1	187
11	0	2027	-0-	2027	4164	4164	21 9	1967 2	N	18	171 1	34
							40 1					
							20 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	7 1	361 2	N	5	109
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 9	454 2	N	5	114
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	6 9	425 2	N	4	10 1
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	8 1	447 2	N	3	111
10	0	534	-0-	534	534	4 9	521 2	N	3	9 1
11	0	461	-0-	461	995	9 1	449 2	N	3	108

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANK GU				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	33 1	1700 2	N	49	178 1
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54 9	1781 2	N	32	68
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	35 9	1702 2	N	44	35 1
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	34 1	1646 2	N	41	118
10	0	1806	-0-	1806	1806	48 9	1720 2	N	47	36 1
11	0	1692	-0-	1692	3498	32 1	1616 2	N	39	168

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
-----															
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214	650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	281520	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10617	-	10767	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0	-0-	-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	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	5			41
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	268	2	N	5			46
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	6	9	219	2	N	1			47
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	-0-	4	1	193	2	N	2			49
10	0	235	-0-	235	235	235	2	9	227	2	N	3			52
11	0	200	-0-	200	435	435	3	9	192	2	N	4			56
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281586	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526	-	11464	
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	N	7			85
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	1027	2	N	9			94
08	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	952	2	N	5	1	1	98
09	1020 X	876	-0-	-144	-0-	-0-	10	9	849	2	N	9			107
10	0	848	-0-	848	848	848	17	1	824	2	N	7	1	1	113
11	0	772	-0-	772	1620	1620	10	9	747	2	N	9			122
-----															
GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190	-	11905	
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	-0-	22	1	1140	2	N	13			132
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	1335	2	N	28			160
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1450	2	N	9	12	1	157
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	1380	2	N	12			169
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	29	1	1397	2	N	12	12	1	169
11	0	1343	-0-	1343	2781	2781	10	9	1296	2	N	19			188
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	39	1	2033	2	Y	5					12
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2169	2	Y	6					18
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	2	Y	7	12	1			13
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	38	1	1954	2	Y	6					19
10	0	2043	-0-	2043	2043	40	1	1996	2	Y	6	13	1			12
11	0	1894	-0-	1894	3937	37	1	1853	2	Y	4					16

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	14					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M	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
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-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	71	71	2	N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	68			N	NO RPT			-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

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-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	9360 X	175	-0-	-9185	-0-	175	1	N	-0-			98
07	8649 X	5387	-0-	-3262	-0-	119	1	N	-0-	5268	3	98
08	7688 X	7022	-0-	-666	-0-	113	1	N	-0-	6909	3	98
09	7440 X	2284	-0-	-5156	-0-	41	1	N	-0-	2189	3	98
						54	4					
*10	7688 X	5002	-0-	-2686	-0-	95	1	N	-0-	4907	3	98
11	0	2836	-0-	2836	2836	50	1	N	-0-	2786	3	98

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 109333												
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					226

  

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A												
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469																
*02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	10 75	1 9	563	3	N	68	347	1	359
*03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	708 244	3 9	53	5	N	222	185	1	396
*04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	3 42	1 5	552	3	N	86	176	1	306
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1 5	472	3	N	97	182	1	221
*06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	527 33	3 1	156	9	N	142	185	1	178
*07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	163 147	9 1	474	3	N	148	174	1	152
*08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	165 169	9 1	440	3	N	150			302
*09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	161 161	9 9	399	3	N	146	147	1	301
*10	786	X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	123 160	1 9	503	3	N	145	171	1	275
*11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	120 131	1 9	533	3	N	119	186	1	208

  

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	3	838	9	N	762	725	1	231
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	3	657	9	N	597	555	1	273
08	4557	X	3101	-0-	-1456	-0-	-0-	2497	3	604	9	N	549	557	1	265
09	4410	X	2613	-0-	-1797	-0-	-0-	2045	3	568	9	N	516	542	1	239
10	0		3340	-0-	3340	-0-	-0-	2637	3	703	9	N	639	556	1	322
11	0		771	-0-	771	-0-	-0-	629	3	142	9	N	129	178	1	273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	-0-	15737	3	2647	9	N	470
*07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	12849	3	N	249
							2333	9				
08	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	21842	3	N	357
							3417	9				
09	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	17379	3	N	167
							2347	9				
*10	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	3	N	154
							1766	9				
*11	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	9284	3	N	392
							1398	9				

  

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641												
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	7510	3	N	28
							353	9				
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	10	9	N	37
*03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	5036	3	N	162
							380	5	348	9		
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	673	3	N	195
							51	5	242	9		
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	207	3	N	24
							2	5	204	9		
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	193	3	N	43
							210	9				
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	50	3	N	74
							218	9				
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	105	3	N	87
							220	9				
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	212	3	N	115
							217	9				
*10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	72
							362	9				
*11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	230	9	N	111

  

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238												
06	5700 X	3926	-0-	-1774	-0-	-0-	3735	3	191	9	Y	110
07	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	-0-	3484	3	196	9	Y	107
08	5890 X	1942	-0-	-3948	-0-	-0-	1826	3	116	9	Y	212
09	4140 X	96	-0-	-4044	-0-	-0-	92	3	4	9	Y	1
10	0	28	-0-	28	-0-	-0-	28	3	-0-		Y	1
11	0	1336	-0-	1336	-0-	-0-	1364	3	112	9	Y	103

  

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572												
06	2580 X	142	-0-	-2438	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	2
07	930 X	102	-0-	-828	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	3
08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3	113	9	Y	106
09	3000 N	11878	-0-	8878	-0-	-0-	11360	3	518	9	Y	106
10	0	2205	-0-	2205	-0-	-0-	2205	3	96	9	Y	193
11	0	1327	-0-	1327	-0-	-0-	12410	3	111	9	Y	294

  

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296												
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-
08	5456 X	3317	-0-	-2139	-0-	-0-	3317	3			N	-0-
09	5280 X	2724	-0-	-2556	-0-	-0-	2724	3			N	-0-
10	0	3586	-0-	3586	-0-	-0-	3586	3			N	-0-
11	0	1066	-0-	1066	-0-	-0-	4652	3			N	-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	7020 X	4871	-0-	-2149	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
10	0	5765	-0-	5765	-0-	5765	3		N	-0-			-0-
11	0	1063	-0-	1063	-0-	6828	3		N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

*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-
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

*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-	15996	3	1205	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-
*09	19140 X	13467	-0-	-5673	-0-	29	1	11702	3	N	1578	1578	0	-0-
						1736	9							
*10	18910 X	5710	-0-	-13200	-0-	41	1	4269	3	N	1273	1273	0	-0-
						1400	9							
11	16200 X	5108	-0-	-11092	-0-	178	1	3815	3	N	1014	1014	0	-0-
						1115	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 109333										
SEIDEL UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 286140		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	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	8102 3	N	1999	1999 0		-0-
						597 5	2199 9					
*04	11580 X	10033	-0-	-1547	-0-	7374 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-
*09	10020 X	8505	-0-	-1515	-0-	16 1	6601 3	N	1716	1716 0		-0-
						1888 9						
*10	9982 X	8292	-0-	-1690	-0-	63 1	6584 3	N	1495	1495 0		-0-
						1645 9						
11	9240 X	3074	-0-	-6166	-0-	121 1	2565 3	N	353	353 0		-0-
						388 9						

SEIDEL UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 286342		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349				
*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	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	64 1	9063 3	N	1824	1824 0		-0-
						671 5	2006 9					
*04	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	16334 3	1230 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-
*09	18150 X	9569	-0-	-8581	-0-	19 1	7855 3	N	1541	1541 0		-0-
						1695 9						
*10	18755 X	9879	-0-	-8876	-0-	69 1	7181 3	N	2390	2390 0		-0-
						2629 9						
11	16920 X	1133	-0-	-15787	-0-	30 1	654 3	N	408	408 0		-0-
						449 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 #:		11	RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/24/2019			TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292					
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	EOM BALANCE
*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	6063	3	N	1658	1658	0	-0-	
						446	5	1824	9						
*04	11340 X	7974	-0-	-3366	-0-	5716	3	423	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-	
*09	7980 X	5178	-0-	-2802	-0-	9	1	3860	3	N	1190	1190	0	-0-	
						1309	9								
*10	7316 X	7145	-0-	-171	-0-	54	1	5619	3	N	1338	1338	0	-0-	
						1472	9								
11	7050 X	4652	-0-	-2398	-0-	153	1	3301	3	N	1089	1089	0	-0-	
						1198	9								

SEIDEL UNIT A		WELL #:		10	RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507					
*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	10476	-0-	-8620	-0-	53	1	7562	3	N	2095	2095	0	-0-	
						556	5	2305	9						
*04	16680 X	11416	-0-	-5264	-0-	8428	3	626	5	N	2147	2147	0	-0-	
						2362	9								
*05	11594 X	8196	-0-	-3398	-0-	6316	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-	
*09	11430 X	8757	-0-	-2673	-0-	17	1	6982	3	N	1598	1598	0	-0-	
						1758	9								
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	112	1	11677	3	N	2881	2881	0	-0-	
						3169	9								
11	8730 X	1254	-0-	-7476	-0-	45	1	958	3	N	228	228	0	-0-	
						251	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787						
MIGURA		WELL #:		1											
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
*03	2914	X	1424	-0-	-1490	-0-	899	1	525	9	N	477	377	1			260
*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	1409	-0-	-1411	-0-	870	1	539	9	N	490	377	1	2	8	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
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	754	1	1076	3	N	434	567	1			173
							477	9									
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	899	1	527	9	N	479	560	1			139
*11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	823	1	490	9	N	445	350	1			234
-----																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	5	5			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	5	5			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	5	5			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		OLIVER A		WELL #:	1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12944 - 18351
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		248 N	229	-0-	-19	-0-	50 1	56 3	Y	112	103 1		32	
							123 9							
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	48 1	810 9	Y	736	605 1	2 8	161	
*05		403 N	64	-0-	-339	-0-	52 1	12 9	Y	11	170 1		2	
*06		180 N	59	-0-	-121	-0-	52 1	7 9	Y	6	5 1	2 8	1	
07		465 N	142	-0-	-323	-0-	91 1	51 9	Y	46	39 1		8	
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	127 1	291 3	Y	168	138 1		38	
							185 9							
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	96 1	248 3	Y	113	135 1		16	
							124 9							
*10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	157 1	395 3	Y	246	231 1		37	
							271 9							
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	181 1	332 3	Y	219	227 1		29	
							241 9							
-----														
MIGURA A				WELL #:	2H	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13267 - 17748		
*03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 9	N	178	375 1		120	
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	158 1		130	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	191 1		119	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	187 1		98	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	182 1		95	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	183 1		77	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157	178 1		56	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			201	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	189 1		142	
-----														
LANIK B				WELL #:	1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285 - 18725		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 - 17773		
*03		797 X	797	-0-	-0-	-0-	745 1	52 9	N	47	1 8		123	
*04		966 X	966	-0-	-0-	-0-	870 1	96 9	N	87	37 8		173	
*05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	899 1	51 9	N	46			219	
*06		917 X	917	-0-	-0-	-0-	870 1	47 9	N	43	177 1	7 8	78	
07		930 X	930	-0-	-0-	-0-	891 1	39 9	N	35			113	
08		940 X	940	-0-	-0-	-0-	899 1	41 9	N	37			150	
09		768 X	768	-0-	-0-	-0-	754 1	14 9	N	13			163	
*10		906 X	906	-0-	-0-	-0-	872 1	34 9	N	31			214	
*11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	812 1	39 9	N	35			249	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	N	1399	1689	1	203
						1539	9							
*04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	368	1	4716	3	N	1235	1129	1	309
						1359	9							
*05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	805	1	5085	3	N	1216	1308	1	217
						1338	9							
*06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	816	1	4593	3	N	1117	951	1	383
						1229	9							
07	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1019	1	4541	3	N	1080	1181	1	282
						1188	9							
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	910	1	4382	3	N	1054	1134	1	202
						1159	9							
09	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	800	1	3671	3	N	882	775	1	309
						970	9							
*10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	780	1	4122	3	N	994	983	1	408
						1093	9							
*11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	699	1	3561	3	N	901	1004	1	305
						991	9							
-----														
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
*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
09	1620 N	658	-0-	-962	-0-	442	1	216	9	Y	196	182	1	226
*10	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	1052	1	6	3	Y	252	380	1	98
						277	9							
11	1230 N	705	-0-	-525	-0-	476	1	229	9	Y	208	201	1	105
-----														
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
*03	1085 N	1285	-0-	200	-0-	510	1	648	3	N	115	192	1	168
						127	9							
*04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	498	1	584	3	N	82	191	1	59
						90	9							
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	521	1	689	3	N	109			168
						120	9							
*06	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	493	1	536	3	N	43	190	1	21
						47	9							
07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	515	1	526	3	N	127			148
						140	9							
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	527	1	624	3	N	66	194	1	20
						73	9							
09	1080 N	630	-0-	-450	-0-	420	1	115	3	N	86			106
						95	9							
*10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	498	1	447	3	N	50			161
						55	9							
*11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	460	1	522	3	N	125			286
						138	9							







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
J-HERMANN C		WELL #:		1H	RRCID ->	264515	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13635	- 18697	
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	* EOM BALANCE	
*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						
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	231	1	373	3	Y	56	61 1	8
						62	9						
*10	775 N	707	-0-	-68	-0-	186	1	476	3	Y	41	35 1	14
						45	9						
*11	720 N	666	-0-	-54	-0-	145	1	474	3	Y	43	31 1	26
						47	9						

ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12844	- 18825	
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	9	Y	18	5 8	214
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	165	1	25	9	Y	23	2 8	235
*05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	167	1	19	9	Y	17	172 1	80
*06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	107	1	63	3	Y	13		93
						14	9						
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	114	1	96	3	Y	19		112
						21	9						
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	11		123
						12	9						
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	70	1	156	3	Y	11		134
						12	9						
*10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	Y	8		142
						9	9						
*11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	1	12	9	Y	11		153

CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641	- 19201	
*03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	645	1	459	9	Y	417	569 1	171
*04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	401	1	109	3	Y	393	446 1	109
						432	9						
*05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	379	1	83	3	Y	386	353 1	141
						425	9					1 8	
*06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	367	1	205	3	Y	370	375 1	136
						407	9						
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	155	1	110	3	Y	348	346 1	138
						383	9						
08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	424	1	225	3	Y	322	187 1	273
						354	9						
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	409	1	523	3	Y	306	365 1	214
						337	9						
*10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	357	1	31	3	Y	309	430 1	93
						340	9						
*11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	409	1	16	3	Y	297	177 1	213
						327	9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	434 N	352	-0-	-82	-0-	79 3	273 9	Y	248	224 1	50
*04	420 N	288	-0-	-132	-0-	62 3	226 9	Y	205	248 1	4
*05	372 N	200	-0-	-172	-0-	38 3	162 9	Y	147	117 1	34
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	246	241 1	39
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	193	201 1	31
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	163	180 1	14
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	208	199 1	23
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	190 3	196 9	Y	178	178 1	23
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	150 1	18

-----  
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719  
-----

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69 3	4 9	Y	4	4 8	-0-
*05	3100 N	5632	-0-	2532	2532	20 1	4702 3	Y	827	716 1	110
						910 9					
*06	3000 N	3944	-0-	944	3476	1195 1	2278 3	Y	428	470 1	68
						471 9					
07	3100 N	4384	-0-	1284	4760	1031 1	2905 3	Y	407	353 1	122
						448 9					
*08	9482 X	4722	-0-	-4760	-0-	1385 1	2844 3	Y	448	429 1	141
						493 9					
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	967 1	1343 3	Y	292	405 1	28
						321 9					
*10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	329 1	462 3	Y	120	97 1	61
						132 9					
*11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	522 1	1081 3	Y	253	168 1	146
						278 9					

-----  
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854  
-----

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*04	14B2 EXT	421	-0-	421	421	369 1	52 9	N	47	3 8	57
*05	14B2 EXT	806	-0-	806	1227	641 1	165 9	N	150		207
*06	T. A.	972	-0-	972	2199	598 1	158 3	N	196	190 1	213
						216 9					
*07	2987 X	788	-0-	-2199	-0-	694 1	94 9	N	85	193 1	105
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	616 1	131 9	N	119		224
09	720 N	513	-0-	-207	-0-	434 1	79 9	N	72		296
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	740 1	33 9	N	30	190 1	136
*11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1237 1	1421 3	N	26		162
						29 9					

-----  
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655  
-----

*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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	01/20/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13658 - 19015					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*01	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	465	1	10037	3	Y	1592	1691	1	28	8	249
						1751	9									
*02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	420	1	8328	3	Y	1433	1349	1	52	8	281
						1576	9									
*03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	465	1	8168	3	Y	1420	1605	1	2	8	94
						1562	9									
*04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	450	1	7476	3	Y	1317	1162	1	16	8	233
						1449	9									
*05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	465	1	7413	3	Y	1281	1125	1	4	8	385
						1409	9									
*06	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	3	Y	1202	956	1	35	8	596
						1322	9									
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	465	1	6982	3	Y	1219	1388	1			427
						1341	9									
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	465	1	6627	3	Y	1131	1135	1			423
						1244	9									
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	605	1	6001	3	Y	945	1183	1			185
						1040	9									
*10	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	680	1	6339	3	Y	1668	531	0	975	1	347
						1835	9									
*11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	424	1	5136	3	Y	2027	1128	0	656	1	590
						2230	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-				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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
11	14B2 EXT	-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-	75	1	40	9	Y	36	94
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	9	Y	34	128
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	80	1	12	9	Y	11	139
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	140
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	145
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	148

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	465 1	16754 3	Y	1812	2091 1	2 8	182
							1993 9						
*02		16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	420 1	14183 3	Y	1506	1531 1	1 8	156
							1657 9						
*03		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	465 1	14483 3	Y	1609	1722 1	2 8	41
							1770 9						
*04		14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	450 1	12926 3	Y	1428	1292 1	4 8	173
							1571 9						
*05		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	465 1	12460 3	Y	1259	1187 1	2 8	243
							1385 9						
*06		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	450 1	11786 3	Y	1233	1321 1	10 8	145
							1356 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						
09		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	956 1	9481 3	Y	1036	945 1		215
							1140 9						
*10		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	918 1	9060 3	Y	996	1024 1		183
							1096 9						
*11		16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	1154 1	14092 3	Y	1563	1462 1		284
							1719 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
							943 1	2299 3	Y	464	592 1	1 8	146
*04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	510 9						
*05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	1094 1	2083 3	Y	460	326 1	1 8	279
							506 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						
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	958 1	1220 3	Y	344	360 1		349
							378 9						
*10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	1208 1	1385 3	Y	351	507 1		193
							386 9						
*11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	899 1	159 3	Y	346	378 1		161
							381 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-	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		STULGIS A		WELL #:	1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.12264 - 16127
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	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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
-----														
E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648 - 19083			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	13802	PERF.13907 - 18370			
*03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	3	N	396	545	1	140
						436	9							
*04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	3	N	344	384	1	99
						378	9						1	8
*05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	448	1	1683	3	N	378	188	1	289
						416	9							
*06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	585	1	1672	3	N	332	378	1	242
						365	9						1	8
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							
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	350	1	1715	3	N	314	377	1	112
						345	9							
*10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	205	1	1371	3	N	339	187	1	268
						373	9							
*11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1200	3	347	9	N	315	340	1	243
-----														
P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	12954	PERF.13504 - 18191			
*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	-0-			205
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-					N	36			241
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	40	9	N	-0-	3	5	238
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GUEVARA A		WELL #:		1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13300	- 18374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	7 1	2559	3	Y	545	380	1	354
							600 9							
*02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	6 1	1772	3	Y	440	466	1	328
							484 9							
*03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	23 1	1869	3	Y	604	757	1	175
							664 9							
*04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20 1	1520	3	Y	434	403	1	206
							477 9							
*05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49 1	1566	3	Y	400	525	1	81
							440 9							
*06		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	60 1	1581	3	Y	324	331	1	74
							356 9							
07		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	54 1	1462	3	Y	320	292	1	102
							352 9							
08		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	68 1	1664	3	Y	253	301	1	54
							278 9							
09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	144 1	1706	3	Y	262	255	1	61
							288 9							
*10		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	81 1	1335	3	Y	281	319	1	24
							309 9							
*11		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	73 1	933	3	Y	352	366	1	10
							387 9							

CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275		
*03		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1245 3	206	9	N	187	184	1	14
*04		665 X	665	-0-	-0-	-0-	526 3	139	9	N	126	133	1	7
*05		707 X	707	-0-	-0-	-0-	542 3	165	9	N	150	152	1	5
*06		884 X	884	-0-	-0-	-0-	689 3	195	9	N	177	169	1	13
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
09		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1508 3	249	9	N	226	232	1	14
*10		730 X	730	-0-	-0-	-0-	558 3	172	9	N	156	154	1	12
*11		658 X	658	-0-	-0-	-0-	491 3	167	9	N	152	147	1	17

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398		
*03		1519 N	866	-0-	-653	-0-	593 1	273	9	N	248	166	1	229
*04		960 N	774	-0-	-186	-0-	564 1	210	9	N	191	185	1	234
*05		837 N	734	-0-	-103	-0-	582 1	152	9	N	138	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
09		870 N	691	-0-	-179	-0-	656 1	35	9	N	32			161
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	625 1	250	9	N	227	173	1	215
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	719 1	229	9	N	208	186	1	237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

*03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	518 1	512 3	N	382	330 1	4 8	176
						420 9						
*04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	433 3	393 9	N	357	183 1	2 8	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						
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	616 1	437 3	N	193	357 1		39
						212 9						
*10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	619 1	244 3	N	300	187 1		260
						330 9						
*11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	570 1	515 3	N	324	377 1		207
						356 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-			N	3			174
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 8		174
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	26 8		176
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			176
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			177
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378																			
BYERLY A				WELL #:	1H	RRCID ->	266811	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13967	- 17150										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8	25								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	25								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	8	26								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26								
*06	14B2 EXT	-0-	-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															
09	14B2 EXT	6766	-0-	6766	21181		833	1	5024	3	N	826	913	1	144								
							909	9															
*10	26537 X	5356	-0-	-21181	-0-		720	1	3820	3	N	742	754	1	138								
							816	9															
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		670	1	3125	3	N	639	574	1	203								
							703	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	18	27	1	1								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	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								
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1	3								
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	50	9	N	45	45	1	3								
							323	3	108	9	N	98	92	1	8								
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1	1								
HAMILTON A													WELL #:		1H	RRCID ->	266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721
*03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	-0-	430	1	611	3	N	163	172	1	227								
							179	9															
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	930	3	N	187	180	1	232								
							206	9					2	8									
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	879	3	N	182	184	1	230								
							200	9															
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	865	3	N	163	181	1	212								
							179	9															
07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	-0-	527	1	791	3	N	177	191	1	198								
							195	9															
08	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	-0-	527	1	758	3	N	173	167	1	204								
							190	9															
09	1560 N	919	-0-	-641	-0-	-0-	730	3	189	9	N	172	177	1	199								
*10	1519 N	690	-0-	-829	-0-	-0-	524	3	166	9	N	151	169	1	185								
*11	1440 N	913	-0-	-527	-0-	-0-	728	3	185	9	N	168	191	1	162								



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609												
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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	502	1	383	3	N	128	6 8 170
						141	9					
*04	870 N	859	-0-	-11	-0-	499	1	272	3	N	80	184 1 66
						88	9					
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	512	1	333	3	N	92	158
						101	9					
*06	990 N	856	-0-	-134	-0-	493	1	283	3	N	73	188 1 43
						80	9					
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	515	1	270	3	N	77	120
						85	9					
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	527	1	329	3	N	152	178 1 94
						167	9					
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	419	1	118	3	N	-0-	94
*10	868 N	809	-0-	-59	-0-	510	1	225	3	N	67	161
						74	9					
*11	1020 N	783	-0-	-237	-0-	471	1	226	3	N	78	189 1 50
						86	9					

  

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111												
*01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	984	747 1 461
						1082	9					
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2019	3	Y	692	789 1 364
						761	9					
*03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	19	1	1491	3	Y	660	925 1 99
						726	9					
*04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	38	1	2175	3	Y	632	568 1 163
						695	9					
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	76	1	5387	3	Y	407	517 1 53
						448	9					
*06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	178	1	4893	3	Y	293	302 1 44
						322	9					
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	3	Y	479	418 1 105
						527	9					
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	142	1	3989	3	Y	291	365 1 31
						320	9					
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	274	1	3247	3	Y	346	335 1 42
						381	9					
*10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	159	1	3139	3	Y	222	248 1 17
						244	9					
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	175	1	2844	3	Y	288	295 1 10
						317	9					

  

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	28	100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
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		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-				N	12	11 8		193
*04		20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-				N	3	3 8		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	35			228
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*11		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			228
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
*01		3813 X	3225	-0-	-588	-0-	18	1	2984	3	Y	203	564 1	66
							223	9						
*02		3164 X	3022	-0-	-142	-0-	17	1	2793	3	Y	193		259
							212	9						
*03		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	6	1	2857	3	Y	204	370 1	93
							224	9						
*04		3390 X	3079	-0-	-311	-0-	4	1	2858	3	Y	197	175 1	115
							217	9						
*05		3441 X	3161	-0-	-280	-0-	163	1	2822	3	Y	160	183 1	92
							176	9						
*06		3240 X	3091	-0-	-149	-0-	244	1	2679	3	Y	153		245
							168	9						
07		3348 X	2954	-0-	-394	-0-	47	1	2723	3	Y	167	177 1	235
							184	9						
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	3	Y	152	157 1	230
							167	9						
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	107	1	2750	3	Y	129	187 1	172
							142	9						
*10		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	123	1	2682	3	Y	134		306
							147	9						
*11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	341	1	2278	3	Y	190	189 1	307
							209	9						
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		211
*03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			211
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			212
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
IBROM A				WELL #:	1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13724 - 18225
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*03	24718 X	5648	-0-	-19070	-0-	3	1	4446	3	N	1090	1139	1 4 8 202
						1199	9						
*04	7170 X	4792	-0-	-2378	-0-	29	1	3681	3	N	984	750	1 436
						1082	9						
*05	7409 X	4578	-0-	-2831	-0-	3542	3	1036	9	N	942	754	1 1 8 623
*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
09	4800 X	2350	-0-	-2450	-0-	307	1	1391	3	N	593	737	1 223
						652	9						
*10	4588 X	2945	-0-	-1643	-0-	500	1	1743	3	N	638	563	1 315
						702	9						
*11	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	491	1	2019	3	N	643	565	1 393
						707	9						

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-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M. CUSACK B				WELL #:	1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13623 - 17483
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	167
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		168
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
*05	14B2 EXT	4694	-0-	4694	4694	4157	3	537	9	N	488	189	1 467
*06	14B2 EXT	3087	-0-	3087	7781	2693	3	394	9	N	358	563	1 262
07	T. A.	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
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1313	3	188	9	N	171	189	1 215
*10	4681 X	1602	-0-	-3079	-0-	1375	3	227	9	N	206	183	1 281
*11	3090 X	1991	-0-	-1099	-0-	1761	3	230	9	N	209	190	1 300

M. CUSACK A				WELL #:	1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13599 - 16883
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223																	
*03		8153 X	5541	-0-	-2612	-0-	-0-	609	1	3956	3	N	887	746	1	1 8	410
								976	9								
*04		7890 X	4108	-0-	-3782	-0-	-0-	483	1	2809	3	N	742	733	1		419
								816	9								
*05		7781 X	3746	-0-	-4035	-0-	-0-	788	1	2176	3	N	711	922	1	1 8	207
								782	9								
*06		5370 X	2370	-0-	-3000	-0-	-0-	606	1	1090	3	N	613	714	1		106
								674	9								
07		5549 X	2389	-0-	-3160	-0-	-0-	948	1	759	3	N	620	544	1		182
								682	9								
08		5549 X	2078	-0-	-3471	-0-	-0-	902	1	579	3	N	543	539	1		186
								597	9								
09		4110 X	1872	-0-	-2238	-0-	-0-	680	1	675	3	N	470	548	1		108
								517	9								
*10		3751 X	2080	-0-	-1671	-0-	-0-	499	1	1080	3	N	455	360	1		210
								501	9								
*11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1503	3	N	471	193	1		488
								518	9								
-----																	
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220																	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-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																
DZIUK A		WELL #:		1H	RRCID -> 269043	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 13223	PERF.13275	- 17591							
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	1			-0-
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2062	3	825	9	Y	750	427	0	322 8	1
*06	92469	X	92469	-0-	-0-	-0-	188	1	65519	3	Y	24329	24295	0	34 8	1
07	112402	X	112402	-0-	-0-	-0-	26762	9								
08	78766	X	78766	-0-	-0-	-0-	219	1	78646	3	Y	30488	30457	0	18 1	14
09	54221	X	54221	-0-	-0-	-0-	33537	9								
*10	32804	X	32804	-0-	-0-	-0-	252	1	55983	3	Y	20483	20464	0		33
*11	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	22531	9								
							450	1	40900	3	Y	11701	11701	0		33
							12871	9								
							465	1	25192	3	Y	6497	6493	0		39
							7147	9								
							315	1	19392	3	Y	6280	6272	0	18 1	29
							6908	9								
-----																
BIG OAK A		WELL #:		1H	RRCID -> 269044	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12961	- 17089							
*03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	591	1	44	9	Y	40				179
*04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	675	1	22	9	Y	20				199
*05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	665	1	69	3	Y	531	361	1		369
*06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	584	9								
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	496	1	991	3	Y	734	923	1		180
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	807	9								
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	457	1	355	3	Y	531	544	1		167
*10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	584	9								
*11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	523	1	671	3	Y	443	350	1		260
							487	9								
							489	1	269	3	Y	333	363	1		230
							366	9								
							180	1	93	3	Y	101	183	1		187
							111	9								
							56	1	182	9	Y	165	187	1		165
-----																
MOY A		WELL #:		1H	RRCID -> 269565	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13386	- 18554							
*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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	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							
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
-----													
		MUIR D			WELL #:	4H	RRCID -> 270725	COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 13013	PERF.13002	- 19281	
*01		682 N	604	-0-	-78	-0-	202 1	200 3	Y	184	156 1		105
							202 9						
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	292 1	82 3	Y	182	204 1		83
							200 9						
*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		826 N	826	-0-	-0-	-0-	510 1	108 3	Y	189	124 1	4 8	85
							208 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						
09		3000 N	2485	-0-	-515	4809	529 1	1359 3	Y	543	595 1		104
							597 9						
*10		6028 X	1219	-0-	-4809	-0-	165 1	705 3	Y	317	277 1		139
							349 9						
*11		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	636 1	506 9	Y	460	480 1		119
-----													
NATHO B					WELL #:	3H	RRCID -> 281854	COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 13441	PERF.13630	- 18825	
*01		5611 X	2122	-0-	-3489	-0-	492 1	1382 3	Y	225	278 1		41
							248 9						
*02		3780 X	2059	-0-	-1721	-0-	384 1	1438 3	Y	215	191 1		65
							237 9						
*03		4185 X	1877	-0-	-2308	-0-	428 1	1211 3	Y	216	213 1	4 8	64
							238 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						
09		1650 N	1217	-0-	-433	-0-	413 1	661 3	Y	130	117 1		47
							143 9						
*10		1612 N	731	-0-	-881	-0-	360 1	253 3	Y	107	117 1		36
							118 9						
*11		1350 N	360	-0-	-990	-0-	203 1	70 3	Y	79	82 1		33
							87 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
OEHLKE A		WELL #:		6H	RRCID ->	281861	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	13668	-	18173
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
*01	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	435	1	2459	3	Y	246	114	1	208
						271	9							
*02	2800 X	2562	-0-	-238	-0-	400	1	1953	3	Y	190	271	1	127
						209	9							
*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							
09	2550 X	2481	-0-	-69	-0-	391	1	1912	3	Y	162	113	1	147
						178	9							
*10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	385	1	1993	3	Y	143	143	1	158
						157	9							
*11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	330	1	1977	3	Y	196	242	1	112
						216	9							

WARWAS A		WELL #:		1H	RRCID ->	281899	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	14097	-	18739
*02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	739	1	3128	3	Y	366	385	1	37
						403	9					2	8	
*03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	746	1	4610	3	Y	507	512	1	31
						558	9					1	8	
*04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	714	1	4387	3	Y	478	455	1	53
						526	9					1	8	
*05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	761	1	4318	3	Y	499	476	1	75
						549	9					1	8	
*06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	729	1	3599	3	Y	368	381	1	61
						405	9					1	8	
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	914	1	4190	3	Y	433	405	1	89
						476	9					4		
08	5270 X	4192	-0-	-1078	-0-	387	1	3339	3	Y	424	471	1	42
						466	9					4		
09	5100 X	3713	-0-	-1387	-0-	704	1	2710	3	Y	272	281	1	33
						299	9					4		
*10	5270 X	3558	-0-	-1712	-0-	755	1	2456	3	Y	315	284	1	71
						347	9					4		
*11	5100 X	3092	-0-	-2008	-0-	710	1	2073	3	Y	281	312	1	40
						309	9					4		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2800 N	5172	-0-	2372	9352	238 1	4315 3	Y	563	454 1	1 8	311
						619 9						
*03	14841 X	5489	-0-	-9352	-0-	748 1	4177 3	Y	513	602 1		222
						564 9						
*04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	331 1	4122 3	Y	428	356 1		294
						471 9						
*05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	579 1	3703 3	Y	398	497 1		195
						438 9						
*06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	548 1	2964 3	Y	351	284 1	2 8	260
						386 9						
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	720 1	3403 3	Y	383	554 1		89
						421 9						
08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	630 1	3297 3	Y	385	321 1		153
						424 9						
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	549 1	3434 3	Y	328	334 1		147
						361 9						
*10	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	502 1	2683 3	Y	359	289 1		246
						395 9						
*11	3660 X	3186	-0-	-474	-0-	469 1	2302 3	Y	377	415 1		208
						415 9						

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2576 X	1766	-0-	-810	-0-	416 1	1198 3	Y	138	117 1		83
						152 9						
*03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	600 1	2054 3	Y	208	178 1		113
						229 9						
*04	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	384 1	1918 3	Y	194	135 1		172
						213 9						
*05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	544 1	1715 3	Y	201	315 1		58
						221 9						
*06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	491 1	2131 3	Y	197	208 1		47
						217 9						
07	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	772 1	1712 3	Y	169	148 1		68
						186 9						
08	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	706 1	1484 3	Y	160	189 1		39
						176 9						
09	2790 X	2160	-0-	-630	-0-	787 1	1188 3	Y	168	184 1		23
						185 9						
*10	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	742 1	1699 3	Y	173	139 1		59
						190 9						
*11	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	588 1	1649 3	Y	169	127 1		101
						186 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 281903	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 13290	PERF.13684	- 18424						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	871	1	2819	3	Y	288	219	1	174
						317	9							
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	902	1	3223	3	Y	311	316	1	169
						342	9							
*04	4260 X	3468	-0-	-792	-0-	493	1	2676	3	Y	272	199	1	241
						299	9					1	8	
*05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	728	1	2596	3	Y	312	462	1	91
						343	9							
*06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	676	1	2990	3	Y	273	298	1	66
						300	9							
07	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	1084	1	2470	3	Y	213	193	1	86
						234	9							
08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	1228	1	2485	3	Y	285	302	1	69
						314	9							
09	3840 X	3365	-0-	-475	-0-	1216	1	1863	3	Y	260	294	1	35
						286	9							
*10	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	1203	1	2600	3	Y	255	205	1	87
						281	9							
*11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1038	1	2864	3	Y	284	201	1	170
						312	9							
-----														
BLACKWELL A		WELL #: 6H		RRCID -> 281904	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 13218	PERF.13489	- 20133						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	5052	-0-	5052	5107	4087	3	965	9	Y	877	381	1	460
*05	19472 X	14365	-0-	-5107	-0-	474	1	11399	3	Y	2265	2524	1	201
						2492	9							
*06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	993	1	4013	3	Y	777	821	1	157
						855	9							
07	4495 X	1022	-0-	-3473	-0-	897	1	125	9	Y	114	150	1	121
08	14353 X	1136	-0-	-13217	-0-	959	1	177	9	Y	161	132	1	150
09	13890 X	10793	-0-	-3097	-0-	1242	1	7813	3	Y	1580	1433	1	297
						1738	9							
*10	14353 X	11276	-0-	-3077	-0-	1279	1	8449	3	Y	1407	1492	1	233
						1548	9							
*11	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1463	1	7397	3	Y	1282	1239	1	276
						1410	9							
-----														
H. MUELLER 18A		WELL #: 5H		RRCID -> 281905	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 13214	PERF.13220	- 16733						
*02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	823	1	430	3	Y	509	414	1	287
						560	9							
*03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	402	1	633	3	Y	515	698	1	103
						567	9							
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	812	1	522	3	Y	444	371	1	174
						488	9							
*05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1088	1	423	3	Y	487	548	1	113
						536	9							
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	959	1	455	3	Y	428	468	1	73
						471	9							
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	991	1	437	3	Y	451	414	1	110
						496	9							
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	976	1	551	3	Y	573	582	1	101
						630	9							
09	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	972	1	257	3	Y	417	426	1	92
						459	9							
*10	1922 N	1385	-0-	-537	-0-	822	1	190	3	Y	339	333	1	105
						373	9							
*11	2100 N	1337	-0-	-763	-0-	715	1	235	3	Y	352	373	1	84
						387	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
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	363	375	1	225
							399	9							
*04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	556	1	1980	3	Y	341	368	1	198
							375	9							
*05	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	674	1	1933	3	Y	349	379	1	168
							384	9							
*06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	658	1	1823	3	Y	286	361	1	93
							315	9							
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	670	1	2089	3	Y	326	176	1	243
							359	9							
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	665	1	2001	3	Y	383	353	1	273
							421	9							
09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	635	1	1813	3	Y	330	521	1	82
							363	9							
*10	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	682	1	1981	3	Y	347	391	1	38
							382	9							
*11	3030	X	2414	-0-	-616	-0-	488	1	1573	3	Y	321	180	1	179
							353	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3892 X	3800	-0-	-92	-0-	556	1	2762	3	Y	438	423	118
						482	9						
*03	4309 X	4220	-0-	-89	-0-	602	1	3095	3	Y	475	526	67
						523	9						
*04	4170 X	4059	-0-	-111	-0-	486	1	3083	3	Y	445	299	213
						490	9						
*05	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	751	1	3060	3	Y	440	514	139
						484	9						
*06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	739	1	2931	3	Y	428	471	96
						471	9						
07	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	797	1	2923	3	Y	432	433	95
						475	9						
08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	458	1	2841	3	Y	406	401	100
						447	9						
09	4170 X	3669	-0-	-501	-0-	548	1	2688	3	Y	394	410	84
						433	9						
*10	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	545	1	2696	3	Y	448	419	122
						493	9						
*11	4140 X	3403	-0-	-737	-0-	418	1	2575	3	Y	373	392	103
						410	9						

-----  
 DLOGOSCH 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	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	210
						138	9						
*06	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	249	1	675	3	N	108	187	131
						119	9						
07	1488 X	1055	-0-	-433	-0-	272	1	659	3	N	113	18	226
						124	9						
08	1240 X	868	-0-	-372	-0-	164	1	588	3	N	105	171	160
						116	9						
09	1290 X	1197	-0-	-93	-0-	186	1	909	3	N	93	190	63
						102	9						
*10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	913	1	5011	3	N	405	215	255
						446	9						
*11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	919	1	6308	3	N	504	348	411
						554	9						

-----  
 NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140  
 -----

*02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	625	1	3278	3	Y	489	681	1 8	220
						538	9							
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	598	1	3174	3	Y	462	529		153
						508	9							
*04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	420	1	3308	3	Y	420	448	1 8	124
						462	9							
*05	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	613	1	3085	3	Y	350	250		224
						385	9							
*06	4110 X	3287	-0-	-823	-0-	402	1	2579	3	Y	278	361		141
						306	9							
07	4247 X	3444	-0-	-803	-0-	598	1	2472	3	Y	340	317		164
						374	9							
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	636	1	4173	3	Y	350	310		204
						385	9							
09	4200 X	3729	-0-	-471	-0-	707	1	2608	3	Y	376	475		105
						414	9							
*10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	888	1	3698	3	Y	542	347		310
						596	9							
*11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	440	1	1671	3	Y	287	452		145
						316	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4216 X	3398	-0-	-818	-0-	497	1	2648	3	Y	230	120 1	199
						253	9						
*02	3276 X	2923	-0-	-353	-0-	480	1	2197	3	Y	224	273 1	150
						246	9						
*03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-	524	1	2504	3	Y	251	197 1	204
						276	9						
*04	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	488	1	2572	3	Y	230	201 1	233
						253	9						
*05	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	660	1	2401	3	Y	192	296 1	129
						211	9						
*06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	613	1	2245	3	Y	194	200 1	123
						213	9						
07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-	380	1	1048	3	Y	114	120 1	117
						125	9						
08	3410 X	1130	-0-	-2280	-0-	173	1	857	3	Y	91	144 1	64
						100	9						
09	3300 X	1509	-0-	-1791	-0-	237	1	1160	3	Y	102	63 1	103
						112	9						
*10	3286 X	1391	-0-	-1895	-0-	301	1	984	3	Y	96	90 1	107
						106	9						
*11	3060 X	919	-0-	-2141	-0-	181	1	627	3	Y	101	142 1	66
						111	9						

P. FRISBIE B		WELL #:		2H	RRCID ->	281916	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	13111	PERF.12979 - 18858		
*01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	315	1	212	9	Y	193	209 1	43
*02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	350	1	188	3	Y	312	258 1	96
						343	9					1 8	
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	762	1	994	3	Y	688	703 1	79
						757	9						
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	436	1	927	3	Y	487	453 1	111
						536	9					2 8	
*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						
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	412	1	1592	3	Y	735	698 1	101
						809	9						
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	443	1	693	3	Y	621	626 1	115
						683	9						
*11	2070 N	1394	-0-	-676	-0-	427	1	417	3	Y	500	432 1	183
						550	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
P. FRISBIE B		WELL #:		3H	RRCID ->	281917	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13090	PERF.12947	- 19951			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	982	1	844	3	Y	604	669	1		134
						664	9								
*02	1932 X	1917	-0-	-15	-0-	581	1	849	3	Y	443	440	1	1 8	136
						487	9								
*03	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	625	1	972	3	Y	566	635	1	2 8	65
						623	9								
*04	2460 X	1938	-0-	-522	-0-	391	1	1037	3	Y	464	421	1	2 8	106
						510	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								
09	3000 N	9218	-0-	6218	16891	1349	1	5214	3	Y	2414	2388	1		332
						2655	9								
*10	3100 N	10558	-0-	7458	24349	2004	1	5523	3	Y	2755	2652	1		509
						3031	9								
*11	29449 X	5100	-0-	-24349	-0-	1231	1	2306	3	Y	1421	1409	1		521
						1563	9								

P. FRISBIE B		WELL #:		4H	RRCID ->	281918	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13121	PERF.12896	- 20124			
*01	3100 N	3803	-0-	703	703	1485	1	1324	3	Y	904	931	1	1 8	200
						994	9								
*02	4322 X	3619	-0-	-703	-0-	1018	1	1725	3	Y	796	749	1	2 8	245
						876	9								
*03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	845	1	1320	3	Y	755	912	1	2 8	86
						831	9								
*04	3720 X	2830	-0-	-890	-0-	545	1	1539	3	Y	678	607	1	2 8	155
						746	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
09	2310 X	118	-0-	-2192	-0-	27	1	91	9	Y	83	75	1		14
*10	2387 X	111	-0-	-2276	-0-	27	1	84	9	Y	76	76	1		14
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	9	Y	73	60	1		27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	795	1	3004	3	Y	815	904	160
						897	9						
*03	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	272	1	3144	3	Y	758	790	127
						834	9						
*04	4650 X	4179	-0-	-471	-0-	413	1	3008	3	Y	689	650	165
						758	9						
*05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	580	1	3479	3	Y	787	704	248
						866	9						
*06	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	594	1	2934	3	Y	650	813	85
						715	9						
07	4805 X	4114	-0-	-691	-0-	617	1	2738	3	Y	690	727	48
						759	9						
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	716	1	3295	3	Y	739	690	97
						813	9						
09	4590 X	4036	-0-	-554	-0-	579	1	2819	3	Y	580	635	42
						638	9						
*10	4743 X	4379	-0-	-364	-0-	640	1	2932	3	Y	734	690	129
						807	9						
*11	4590 X	4527	-0-	-63	-0-	747	1	2956	3	Y	749	746	132
						824	9						

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	937	1	61	3	Y	90	177	120
						99	9						
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1886	1	169	9	Y	154	146	128
*04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	371	1	782	3	Y	165	218	73
						182	9					2 8	
*05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	1090	1	994	3	Y	234	276	31
						257	9						
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	589	1	958	3	Y	221	217	35
						243	9						
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	525	1	999	3	Y	187	166	56
						206	9						
08	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	677	1	1099	3	Y	209	199	66
						230	9						
09	2280 X	1302	-0-	-978	-0-	587	1	517	3	Y	180	229	17
						198	9						
*10	2356 X	1081	-0-	-1275	-0-	362	1	542	3	Y	161	105	82
						177	9						
*11	1950 X	1122	-0-	-828	-0-	401	1	559	3	Y	147	144	85
						162	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1902	1	536	3	Y	356	1	1	356	
						392	9								
*03	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1534	1	351	9	Y	319	410	1	265	
*04	1740 X	1308	-0-	-432	-0-	326	1	817	3	Y	150	346	1	65	
						165	9						4 8		
*05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1003	1	1159	3	Y	282	309	1	38	
						310	9								
*06	2340 X	1928	-0-	-412	-0-	728	1	912	3	Y	262	258	1	42	
						288	9								
07	2418 X	2355	-0-	-63	-0-	763	1	1296	3	Y	269	230	1	81	
						296	9								
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	865	1	1340	3	Y	276	270	1	87	
						304	9								
09	2400 X	1937	-0-	-463	-0-	821	1	840	3	Y	251	314	1	24	
						276	9								
*10	2480 X	2265	-0-	-215	-0-	679	1	1269	3	Y	288	173	1	147	
						317	9								
*11	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	703	1	1355	3	Y	277	264	1	160	
						305	9								
-----															
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
*03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	287	1	1188	3	Y	380	370	1	216	
						418	9								
*04	3240 X	2170	-0-	-1070	-0-	255	1	1519	3	Y	360	501	1	75	
						396	9								
*05	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	335	1	1682	3	Y	366	210	1	231	
						403	9								
*06	2520 X	2161	-0-	-359	-0-	274	1	1526	3	Y	328	187	1	372	
						361	9								
07	2976 X	2072	-0-	-904	-0-	370	1	1362	3	Y	309	400	1	281	
						340	9								
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	387	1	2221	3	Y	313	380	1	214	
						344	9								
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1610	3	Y	295	404	1	105	
						325	9								
*10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	382	1	1267	3	Y	331	190	1	257	
						364	9								
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	428	1	1462	3	Y	330	214	1	373	
						363	9								
-----															
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
*03	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	1295	1	7952	3	Y	1682	1942	1	245	
						1850	9								
*04	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	500	1	7955	3	Y	1398	1308	1	335	
						1538	9								
*05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1250	1	8869	3	Y	1454	1383	1	406	
						1599	9								
*06	11250 X	10866	-0-	-384	-0-	1028	1	8214	3	Y	1476	1434	1	448	
						1624	9								
07	11687 X	5369	-0-	-6318	-0-	710	1	3159	3	Y	1364	1194	1	618	
						1500	9								
08	10571 X	8347	-0-	-2224	-0-	1286	1	5831	3	Y	1118	1484	1	252	
						1230	9								
09	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	1371	1	5080	3	Y	1326	1384	1	194	
						1459	9								
*10	10571 X	8098	-0-	-2473	-0-	1210	1	5467	3	Y	1292	1326	1	196	
						1421	9								
*11	10230 X	9523	-0-	-707	-0-	1384	1	6569	3	Y	1427	1400	1	223	
						1570	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	752 1	5374 3	Y	1654	1811 1	8 8	244
						1819 9						
*03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1068 1	4836 3	Y	1620	1477 1		387
						1782 9						
*04	6810 X	6111	-0-	-699	-0-	332 1	4299 3	Y	1345	1563 1	2 8	167
						1480 9						
*05	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	710 1	4260 3	Y	1383	1350 1	1 8	199
						1521 9						
*06	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	717 1	3707 3	Y	1217	1210 1		206
						1339 9						
07	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	642 1	3661 3	Y	1142	1136 1		212
						1256 9						
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	640 1	3589 3	Y	1171	1188 1		195
						1288 9						
09	5190 X	5098	-0-	-92	-0-	615 1	3362 3	Y	1019	1055 1		159
						1121 9						
*10	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	591 1	3188 3	Y	1048	908 1		329
						1153 9						
*11	5190 X	5114	-0-	-76	-0-	688 1	3287 3	Y	1035	1157 1		207
						1139 9						

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	582 1	2208 3	Y	319	237 1		184
						351 9						
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	522 1	1809 3	Y	279	291 1		172
						307 9						
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	532 1	2262 3	Y	333	377 1		128
						366 9						
*04	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	340 1	1897 3	Y	258	188 1		198
						284 9						
*05	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	441 1	1955 3	Y	231	332 1		97
						254 9						
*06	2760 X	2379	-0-	-381	-0-	377 1	1774 3	Y	207	201 1		103
						228 9						
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	568 1	1777 3	Y	267	266 1		104
						294 9						
08	2945 X	2506	-0-	-439	-0-	458 1	1796 3	Y	229	256 1		77
						252 9						
09	2550 X	2212	-0-	-338	-0-	418 1	1582 3	Y	193	240 1		30
						212 9						
*10	2635 X	2039	-0-	-596	-0-	457 1	1323 3	Y	235	158 1		108
						259 9						
*11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	431 1	1589 3	Y	213	201 1		120
						234 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	15480	-0-	15480	29746	1453 1	10514 3	Y	3194	3327 1	17 8	471
						3513 9						
*03	41676 X	11930	-0-	-29746	-0-	1635 1	7561 3	Y	2485	2362 1	1 8	593
						2734 9						
*04	13980 X	9848	-0-	-4132	-0-	521 1	6930 3	Y	2179	2497 1	4 8	271
						2397 9						
*05	16926 X	9804	-0-	-7122	-0-	1143 1	6482 3	Y	1981	1966 1	1 8	285
						2179 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						
09	7530 X	7304	-0-	-226	-0-	881 1	4816 3	Y	1461	1514 1		228
						1607 9						
*10	7781 X	7614	-0-	-167	-0-	877 1	5019 3	Y	1562	1345 1		490
						1718 9						
*11	7530 X	7413	-0-	-117	-0-	961 1	4881 3	Y	1428	1632 1		286
						1571 9						

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	394 1	196 3	Y	232	250 1		43
						255 9						
*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						
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	543 1	724 3	Y	353	329 1		63
						388 9						
*10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	679 1	902 3	Y	377	298 1		146
						415 9						
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	747 1	806 3	Y	383	458 1		71
						421 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1484 N	764	-0-	-720	-0-	347 1	193 3	Y	204	235 1		38	
						224 9							
*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							
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	321 1	433 3	Y	211	198 1		38	
						232 9							
*10	775 N	701	-0-	-74	-0-	383 1	102 3	Y	196	156 1		76	
						216 9							
*11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	371 1	206 9	Y	187	228 1		35	
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379													
*02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	860 1	4461 3	Y	665	645 1		178	
						732 9							
*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							
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	812 1	3973 3	Y	574	595 1		123	
						631 9							
*10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	704 1	3931 3	Y	585	568 1		151	
						644 9							
*11	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	560 1	3845 3	Y	494	521 1		124	
						543 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
M. CUSACK B		WELL #:		6H	RRCID ->	281944	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13799 - 17206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	491 1	1836 3	Y	297	222 1		171
						327 9						
*02	2408 X	2030	-0-	-378	-0-	412 1	1376 3	Y	220	256 1		135
						242 9						
*03	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	382 1	1538 3	Y	240	283 1		92
						264 9						
*04	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	314 1	1723 3	Y	230	145 1		177
						253 9						
*05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	406 1	1888 3	Y	222	306 1		93
						244 9						
*06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	292 1	1323 3	Y	173	180 1		86
						190 9						
07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	394 1	1154 3	Y	183	198 1		71
						201 9						
08	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	343 1	1111 3	Y	169	183 1		57
						186 9						
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	353 1	1337 3	Y	162	194 1		25
						178 9						
*10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	350 1	1095 3	Y	196	129 1		90
						216 9						
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	371 1	1304 3	Y	181	169 1		102
						199 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
						463 9						
*04	990 N	966	-0-	-24	-0-	430 1	183 3	Y	321	383 1		266
						353 9						
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	381 1	276 3	Y	340	373 1		233
						374 9						
*06	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	446 1	386 3	Y	404	371 1		266
						444 9						
07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	337 1	39 3	Y	356	378 1		244
						392 9						
08	1023 N	329	-0-	-694	-0-	75 1	254 9	Y	231	343 1		132
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	401 1	1107 3	Y	333	367 1		98
						366 9						
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	333 1	704 3	Y	347	374 1		158
						382 9						
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	364 1	608 3	Y	292	187 1		263
						321 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NATHO B		WELL #:		4H		RRCID -> 281947		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083				
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	6293 X	5838	-0-	-455	-0-	1196	1	4019	3	Y	566	657	1	104
						623	9							
*02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	859	1	3975	3	Y	526	471	1	159
						579	9							
*03	5456 X	5283	-0-	-173	-0-	1082	1	3601	3	Y	545	533	1	162
						600	9							
*04	5280 X	3866	-0-	-1414	-0-	836	1	2591	3	Y	399	483	1	77
						439	9							
*05	5456 X	3904	-0-	-1552	-0-	1066	1	2425	3	Y	375	369	1	83
						413	9							
*06	5280 X	3412	-0-	-1868	-0-	780	1	2227	3	Y	368	362	1	89
						405	9							
07	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	960	1	2109	3	Y	380	384	1	85
						418	9							
08	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	777	1	1916	3	Y	255	277	1	63
						281	9							
09	3870 X	2866	-0-	-1004	-0-	981	1	1573	3	Y	284	244	1	103
						312	9							
*10	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	932	1	1763	3	Y	317	316	1	106
						349	9							
*11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	1529	1	4665	3	Y	652	486	1	272
						717	9							

HAMILTON A		WELL #:		5H		RRCID -> 281953		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930				
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	3875 X	3842	-0-	-33	-0-	421	1	2969	3	Y	411	391	1	259
						452	9							
*02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	396	1	2809	3	Y	344	182	1	421
						378	9							
*03	3565 X	2992	-0-	-573	-0-	467	1	2117	3	Y	371	570	1	222
						408	9							
*04	3450 X	2312	-0-	-1138	-0-	285	1	1642	3	Y	350	378	1	194
						385	9							
*05	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	316	1	1535	3	Y	334	364	1	164
						367	9							
*06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	596	1	1674	3	Y	325	376	1	113
						358	9							
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	930	1	4183	3	Y	549	562	1	100
						604	9							
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	847	1	4237	3	Y	544	361	1	283
						598	9							
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	773	1	3127	3	Y	430	551	1	162
						473	9							
*10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	884	1	3755	3	Y	454	379	1	244
						499	9							
*11	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1312	1	3465	3	Y	498	562	1	180
						548	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2968 X	2637	-0-	-331	-0-	702 1	1478 3	Y	415	388 1		178
						457 9						
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	836 1	2248 3	Y	420	418 1		180
						462 9						
*04	3180 X	2275	-0-	-905	-0-	460 1	1503 3	Y	284	316 1	2 8	146
						312 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						
09	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	520 1	917 3	Y	182	274 1		61
						200 9						
*10	2759 X	818	-0-	-1941	-0-	389 1	261 3	Y	153	149 1		93
						168 9						
*11	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	501 1	1404 3	Y	281	232 1		142
						309 9						

FISHER C		WELL #:		4H	RRCID ->	281957	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13375	- 18577
*02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	474 1	1742 3	Y	272	227 1		125
						299 9						
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	172 1	1955 3	Y	279	321 1		83
						307 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						
09	6570 X	2918	-0-	-3652	-0-	449 1	2154 3	Y	286	324 1		61
						315 9						
*10	6045 X	2039	-0-	-4006	-0-	435 1	1364 3	Y	218	212 1		60
						240 9						
*11	5130 X	1604	-0-	-3526	-0-	353 1	1028 3	Y	203	233 1		30
						223 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FISHER C		WELL #:		2H	RRCID ->	281958	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13486	- 17915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	5180 X	3352	-0-	-1828	-0-	622 1	2342 3	Y	353	293 1		162	
						388 9							
*03	5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	240 1	2835 3	Y	421	458 1		125	
						463 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							
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	719 1	3444 3	Y	513	521 1		109	
						564 9							
*10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	705 1	3472 3	Y	425	400 1		117	
						468 9							
*11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	731 1	3058 3	Y	420	475 1		62	
						462 9							

FISHER C		WELL #:		3H	RRCID ->	281959	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13419	- 18312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	5600 X	5124	-0-	-476	-0-	814 1	3802 3	Y	462	432 1		212	
						508 9							
*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							
09	6120 X	5479	-0-	-641	-0-	861 1	4177 3	Y	401	476 1		85	
						441 9							
*10	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	903 1	4985 3	Y	571	524 1		157	
						628 9							
*11	6270 X	5887	-0-	-383	-0-	957 1	4326 3	Y	549	625 1		81	
						604 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4032 X	2904	-0-	-1128	-0-	430	1	2103	3	Y	337	492 1	1 8 164
						371	9						
*03	4464 X	2930	-0-	-1534	-0-	427	1	2140	3	Y	330	383 1	111
						363	9						
*04	4290 X	2895	-0-	-1395	-0-	314	1	2253	3	Y	298	319 1	90
						328	9						
*05	4433 X	3527	-0-	-906	-0-	438	1	2749	3	Y	309	204 1	195
						340	9						
*06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	506	1	3466	3	Y	344	380 1	159
						378	9						
07	3658 X	3064	-0-	-594	-0-	545	1	2185	3	Y	304	317 1	146
						334	9						
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	477	1	3713	3	Y	269	256 1	159
						296	9						
09	3000 X	2698	-0-	-302	-0-	511	1	1886	3	Y	274	356 1	77
						301	9						
*10	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	432	1	1902	3	Y	307	222 1	181
						338	9						
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	543	1	2064	3	Y	390	377 1	194
						429	9						

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

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	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	1251	1	4779	3	Y	503	684 1	93
						553	9						
*02	9380 X	4862	-0-	-4518	-0-	722	1	3634	3	Y	460	414 1	139
						506	9						
*03	10385 X	5538	-0-	-4847	-0-	1088	1	3846	3	Y	549	516 1	9 8 163
						604	9						
*04	9030 X	4735	-0-	-4295	-0-	839	1	3399	3	Y	452	526 1	1 8 88
						497	9						
*05	8711 X	4494	-0-	-4217	-0-	1198	1	2843	3	Y	412	409 1	91
						453	9						
*06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1503	1	5334	3	Y	726	642 1	175
						799	9						
07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1733	1	4279	3	Y	690	711 1	154
						759	9						
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1625	1	4265	3	Y	528	551 1	131
						581	9						
09	7050 X	5243	-0-	-1807	-0-	1793	1	2870	3	Y	527	467 1	191
						580	9						
*10	7905 X	6146	-0-	-1759	-0-	1631	1	3866	3	Y	590	591 1	197
						649	9						
*11	7650 X	4797	-0-	-2853	-0-	1216	1	3068	3	Y	466	469 1	194
						513	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	549	1	342	3	N	471	453	1	493
						518	9							
*04	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	488	1	431	3	N	413	760	1	146
						454	9							
*05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	509	1	613	3	N	415	360	1	201
						457	9							
*06	1350 N	747	-0-	-603	-0-	231	1	281	3	N	214	189	1	219
						235	9					7	8	
07	1736 N	352	-0-	-1384	-0-	165	1	124	3	N	57	168	1	108
						63	9							
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	490	1	1579	3	N	876	664	1	320
						964	9							
09	3000 N	7825	-0-	4825	4825	574	1	4487	3	N	2513	2423	1	410
						2764	9							
*10	3100 N	8617	-0-	5517	10342	555	1	5163	3	N	2635	2787	1	322
						2899	9							
*11	3000 N	8439	-0-	5439	15781	670	1	4764	3	N	2732	2571	1	483
						3005	9							
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	1	45	3	N	42	174	1	117
						46	9							
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	9	N	155			272
*05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	88	1	46	9	N	42	178	1	136
*06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	94	1	72	9	N	65			201
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	126	1	41	9	N	37	188	1	50
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	146	1	132	9	N	120			170
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	195	1	59	9	N	54	183	1	41
*10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	296	1	151	3	N	156			197
						172	9							
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	298	1	101	3	N	114	182	1	129
						125	9							
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
*02	3360 X	2217	-0-	-1143	-0-	612	1	1202	3	Y	366	371	1	157
						403	9							
*03	3720 X	2818	-0-	-902	-0-	661	1	1780	3	Y	343	353	1	147
						377	9							
*04	3600 X	2597	-0-	-1003	-0-	549	1	1678	3	Y	336	308	1	173
						370	9					2	8	
*05	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	647	1	1593	3	Y	324	346	1	151
						356	9							
*06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	726	1	1452	3	Y	261	305	1	107
						287	9							
07	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	629	1	1481	3	Y	301	356	1	52
						331	9							
08	2573 X	2174	-0-	-399	-0-	710	1	1137	3	Y	297	179	1	170
						327	9							
09	2490 N	1945	-0-	-545	-0-	619	1	1088	3	Y	216	314	1	72
						238	9							
*10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-	709	1	761	3	Y	262	196	1	160
						288	9							
*11	2100 N	1268	-0-	-832	-0-	354	1	704	3	Y	191	254	1	97
						210	9							



-----  
 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115 1	497 3	Y	162	139 1		85
						178 9						
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	519 3	Y	125	161 1		49
						138 9						
*03	868 N	374	-0-	-494	-0-	99 1	158 3	Y	106	88 1		67
						117 9						
*04	870 N	651	-0-	-219	-0-	69 1	450 3	Y	120	120 1	2 8	65
						132 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
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	11 1	2 9	Y	2	5 1		-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*11	11 N	7	-0-	-4	-0-	3 1	4 9	Y	4	3 1		1

-----  
 H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16 8		157
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11	14B2 EXT	-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	138	-0-	-1542	-0-	1 1	72 3	N	59	184 1	3 8	76
						65 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
09	540 X	333	-0-	-207	-0-	275 3	58 9	N	53			128
*10	558 X	346	-0-	-212	-0-	260 3	86 9	N	78			207
*11	540 X	326	-0-	-214	-0-	28 1	239 3	N	54	168 1		93
						59 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	5908	3	1047	9	N	952	924	1	279
*10	6169 X	6077	-0-	-92	-0-	3	1	5073	3	N	910	922	1	283
						1001	9							
*11	43377 X	43377	-0-	-0-	-0-	35932	3	7445	9	N	6768	6768	0	-0-
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	3776	-0-	-1564	-0-	3456	3	320	9	Y	291	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							
09	4140 X	4114	-0-	-26	-0-	518	1	3322	3	Y	249	406	1	68
						274	9							
*10	4960 X	4357	-0-	-603	-0-	416	1	3658	3	Y	257	205	1	135
						283	9							
11	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	388	1	3439	3	Y	302	226	1	211
						332	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
*03	5425 X	2019	-0-	-3406	-0-	1836	3	183	9	Y	166	184	1	73
*04	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	1977	3	182	9	Y	165	130	1	108
*05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	271	1	5915	3	Y	393	363	1	138
						432	9							
*06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	490	1	4961	3	Y	324	323	1	139
						356	9							
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	432	1	2883	3	Y	244	281	1	102
						268	9							
08	6603 X	3675	-0-	-2928	-0-	433	1	2981	3	Y	237	154	1	185
						261	9							
09	6390 X	3268	-0-	-3122	-0-	411	1	2636	3	Y	201	331	1	55
						221	9							
*10	6603 X	2914	-0-	-3689	-0-	321	1	2391	3	Y	184	149	1	97
						202	9							
*11	5820 X	2725	-0-	-3095	-0-	255	1	2254	3	Y	196	156	1	137
						216	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 #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	549	1	4017	3	Y	881	859	1	226
						969	9							
*02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	500	1	3714	3	Y	770	789	1	207
						847	9							
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	703	1	3659	3	Y	799	850	1	156
						879	9							
*04	4560 X	3982	-0-	-578	-0-	362	1	2769	3	Y	774	785	1	145
						851	9							
*05	4712 X	3776	-0-	-936	-0-	479	1	2512	3	Y	714	700	1	159
						785	9							
*06	4560 X	1314	-0-	-3246	-0-	283	1	724	3	Y	279	139	1	294
						307	9					5	8	
07	4712 X	3421	-0-	-1291	-0-	550	1	2280	3	Y	537	738	1	93
						591	9							
08	3906 X	3323	-0-	-583	-0-	570	1	2013	3	Y	673	584	1	182
						740	9							
09	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	540	1	2169	3	Y	438	512	1	108
						482	9							
*10	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	601	1	1469	3	Y	452	464	1	96
						497	9							
*11	3300 X	268	-0-	-3032	-0-	148	1	120	9	Y	109	159	1	46

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
*01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	1303	1	1097	3	Y	370	355	1	245
						407	9							
*02	2044 X	1925	-0-	-119	-0-	763	1	829	3	Y	303	181	1	367
						333	9							
*03	2263 X	113	-0-	-2150	-0-	79	1	34	9	Y	31	187	1	211
*04	2190 N	859	-0-	-1331	-0-	179	1	523	3	Y	143	108	1	246
						157	9							
*05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	187	1	1750	3	Y	380	359	1	267
						418	9							
*06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	543	1	1347	3	Y	318	393	1	192
						350	9							
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	548	1	1287	3	Y	292	378	1	106
						321	9							
08	2170 N	312	-0-	-1858	-0-	208	1	45	3	Y	54			160
						59	9							
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	934	1	1379	3	Y	320	235	1	245
						352	9							
*10	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	549	1	1279	3	Y	299	377	1	188
						329	9							
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	253	1	480	3	Y	322	380	1	130
						354	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
D. WARZECHA A		WELL #:		7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1736 X	1326	-0-	-410	-0-	823 1	376 3	Y	115	160 1			151
						127 9							
*02	2800 N	4023	-0-	1223	1223	1598 1	2113 3	Y	284	107 1			328
						312 9							
*03	3100 N	4927	-0-	1827	3050	1395 1	3179 3	Y	321	508 1	3 8		138
						353 9							
*04	3000 N	4106	-0-	1106	4156	660 1	3130 3	Y	287	261 1			164
						316 9							
*05	7276 X	3120	-0-	-4156	-0-	792 1	2104 3	Y	204	271 1			97
						224 9							
*06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	508 1	1231 3	Y	161	203 1			55
						177 9							
07	1674 X	1650	-0-	-24	-0-	461 1	1021 3	Y	153	120 1			88
						168 9							
08	4929 X	1247	-0-	-3682	-0-	639 1	480 3	Y	116	66 1			138
						128 9							
09	4110 X	2537	-0-	-1573	-0-	919 1	1468 3	Y	136	176 1			98
						150 9							
*10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1233 1	2948 3	Y	318	172 1			273
						350 9							
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	943 1	2686 3	Y	244	330 1			187
						268 9							

D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952
*01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	1	114 1		31
*02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	-0-	13 1		18
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	1093 1	2360 3	Y	205	137 1	4 8	82
						226 9						
*04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	426 1	6959 3	Y	535	313 1		304
						589 9						
*05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1470 1	3526 3	Y	259	421 1		142
						285 9						
*06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1218 1	3940 3	Y	381	408 1		115
						419 9						
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	846 1	2525 3	Y	251	212 1		154
						276 9						
08	8246 X	2649	-0-	-5597	-0-	1262 1	1143 3	Y	222	115 1		261
						244 9						
09	7980 X	2656	-0-	-5324	-0-	1023 1	1455 3	Y	162	305 1		118
						178 9						
*10	5766 X	1735	-0-	-4031	-0-	484 1	1118 3	Y	121	146 1		129
						133 9						
*11	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	741 1	2114 3	Y	190	172 1		147
						209 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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02		392 X	198	-0-	-194	-0-	174	1	24	9	Y	22				307
*03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	479	1	2215	3	Y	500	190	1	8 8	609
							550	9								
*04		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	182	1	6708	3	Y	1233	1292	1	1 8	549
							1356	9								
*05		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	480	1	5756	3	Y	978	1276	1		251
							1076	9								
*06		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	251	1	10372	3	Y	2318	2338	1	2 8	229
							2550	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								
09		9390 X	7869	-0-	-1521	-0-	498	1	6119	3	Y	1138	1091	1		284
							1252	9								
*10		9703 X	3146	-0-	-6557	-0-	372	1	2328	3	Y	405	373	1		444
							446	9								
*11		9390 X	80	-0-	-9310	-0-	52	1	28	9	Y	25	178	1		291
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647																
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		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																
*02		5516 X	4476	-0-	-1040	-0-	915	1	3152	3	Y	372	313	1		306
							409	9								
*03		6107 X	5750	-0-	-357	-0-	1232	1	3982	3	Y	487	682	1		111
							536	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								
09		4110 X	128	-0-	-3982	-0-	35	1	76	3	Y	15	112	1		33
							17	9								
*10		4247 X	96	-0-	-4151	-0-	36	1	54	3	Y	5	21	1		12
							6	9								
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				12



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092												
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849												
*01		2914	X	442	-0-	-2472	-0-	374	1	68	9	92
*02		2800	X	266	-0-	-2534	-0-	222	1	44	9	73
*03		3100	X	179	-0-	-2921	-0-	143	1	36	9	39
*04		1200	X	180	-0-	-1020	-0-	129	1	51	9	26
*05		589	X	181	-0-	-408	-0-	120	1	15	3	19
								46	9			
*06		420	X	264	-0-	-156	-0-	142	1	72	3	14
								50	9			
07		682	N	238	-0-	-444	-0-	124	1	73	3	21
								41	9			
08		186	N	28	-0-	-158	-0-	25	1	3	9	14
09		570	N	265	-0-	-305	-0-	98	1	148	3	12
								19	9			
*10		641	N	641	-0-	-0-	-0-	213	1	359	3	55
								69	9			
*11		1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	342	1	645	3	59
								97	9			

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	3
*04		210	N	35	-0-	-175	-0-	18	1	17	9	2
*05		279	N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	9	2
*06		32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	2
07		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					2
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		180	N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4032 X	3741	-0-	-291	-0-	417 1	2568 3	Y	687	803 1	2 8	26	
						756 9							
*03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	592 1	3797 3	Y	952	909 1	1 8	68	
						1047 9							
*04	4320 X	290	-0-	-4030	-0-	101 1	189 9	Y	172	221 1		19	
*05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	102 1	4119 3	Y	1053	961 1	1 8	110	
						1158 9							
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	522 1	3456 3	Y	901	953 1		58	
						991 9							
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	539 1	3191 3	Y	842	797 1		103	
						926 9							
08	5425 X	4388	-0-	-1037	-0-	517 1	3001 3	Y	791	837 1		57	
						870 9							
09	5190 X	3808	-0-	-1382	-0-	474 1	2577 3	Y	688	664 1		81	
						757 9							
*10	5363 X	3200	-0-	-2163	-0-	536 1	1925 3	Y	672	718 1		64	
						739 9							
*11	4980 X	1395	-0-	-3585	-0-	254 1	764 3	Y	343	362 1		45	
						377 9							

  

STRENK A		WELL #:		10H	RRCID ->	282727	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	13137	PERF.13355	- 18706	
*02	6608 X	5627	-0-	-981	-0-	62 1	4621 3	Y	858	927 1		65	
						944 9							
*03	7316 X	5756	-0-	-1560	-0-	73 1	4539 3	Y	1040	1043 1		62	
						1144 9							
*04	5460 X	4085	-0-	-1375	-0-	31 1	3204 3	Y	773	750 1		85	
						850 9							
*05	6448 X	4350	-0-	-2098	-0-	33 1	3391 3	Y	842	862 1		65	
						926 9							
*06	6030 X	4846	-0-	-1184	-0-	38 1	3826 3	Y	893	889 1		69	
						982 9							
07	6231 X	5448	-0-	-783	-0-	41 1	4358 3	Y	954	948 1		75	
						1049 9							
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	38 1	3836 3	Y	1004	978 1		101	
						1104 9							
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	44 1	4080 3	Y	990	1007 1		84	
						1089 9							
*10	4433 X	4387	-0-	-46	-0-	54 1	3275 3	Y	962	944 1		99	
						1058 9							
*11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46 1	3699 3	Y	786	768 1		117	
						865 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2800 N	2917	-0-	117	6124	284	1	1944	3	Y	626	776	1 2 8	260
						689	9							
*03	6573 X	449	-0-	-6124	-0-	75	1	205	3	Y	154	195	1	219
						169	9							
*04	900 X	546	-0-	-354	-0-	86	1	253	3	Y	188	235	1	172
						207	9							
*05	930 X	661	-0-	-269	-0-	80	1	297	3	Y	258	192	1	238
						284	9							
*06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	462	1	3668	3	Y	1289	931	1	596
						1418	9							
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	474	1	3141	3	Y	1052	1122	1	526
						1157	9							
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	233	1	962	3	Y	465	760	1	231
						512	9							
09	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	443	1	3241	3	Y	1156	1128	1	259
						1272	9							
*10	5735 X	4202	-0-	-1533	-0-	429	1	2715	3	Y	962	938	1	289
						1058	9							
*11	5550 X	3879	-0-	-1671	-0-	446	1	2583	3	Y	773	581	1	481
						850	9							

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

*04	8580 X	519	-0-	-8061	-0-	137	1	266	3	N	105	1	8	373
						116	9							
*05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	119	1	9684	3	N	1192	1097	1	468
						1311	9							
*06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	770	1	10432	3	N	1232	1308	1	392
						1355	9							
07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	974	1	7796	3	N	896	1103	1	185
						986	9							
08	11129 X	10497	-0-	-632	-0-	881	1	8497	3	N	1017	895	1	307
						1119	9							
09	12360 X	1916	-0-	-10444	-0-	938	1	978	9	N	889	895	1	301
*10	12958 X	9483	-0-	-3475	-0-	1011	1	7473	3	N	908	929	1	280
						999	9							
*11	12540 X	9577	-0-	-2963	-0-	786	1	7718	3	N	975	949	1	306
						1073	9							

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

*02	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	1017	1	6728	3	Y	1717	2142	1 5 8	64
						1889	9							
*03	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1124	1	7151	3	Y	1849	1779	1 2 8	132
						2034	9							
*04	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	795	1	7009	3	Y	1916	1834	1 1 8	213
						2108	9							
*05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1136	1	3888	3	Y	1112	1208	1 1 8	116
						1223	9							
*06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1024	1	6601	3	Y	1783	1785	1	114
						1961	9							
07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	1196	1	7046	3	Y	1878	1763	1	229
						2066	9							
08	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1270	1	7362	3	Y	1957	2044	1	142
						2153	9							
09	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1256	1	6837	3	Y	1821	1750	1	213
						2003	9							
*10	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1402	1	6681	3	Y	1797	1920	1	170
						1977	9							
*11	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1430	1	6844	3	Y	2019	1926	1	263
						2221	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 14H		RRCID -> 282993		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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					
*02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	86 1	6848 3	Y	1164	1257 1		81
							1280 9						
*03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	89 1	6155 3	Y	1353	1360 1		74
							1488 9						
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	39 1	5740 3	Y	1308	1251 1		131
							1439 9						
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	56 1	6047 3	Y	1392	1427 1		96
							1531 9						
*06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	55 1	5764 3	Y	1295	1299 1		92
							1425 9						
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	53 1	5643 3	Y	1192	1195 1		89
							1311 9						
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	44 1	5116 3	Y	1156	1134 1		111
							1272 9						
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	53 1	4850 3	Y	1180	1197 1		94
							1298 9						
*10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	57 1	4771 3	Y	1335	1308 1		125
							1469 9						
*11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	68 1	5496 3	Y	1154	1122 1		157
							1269 9						

STRENK A		WELL #: 14H		RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142					
*02	4844	X	4336	-0-	-508	-0-	49 1	3472 3	Y	741	803 1		56
							815 9						
*03	5611	X	4785	-0-	-826	-0-	59 1	3785 3	Y	855	860 1		51
							941 9						
*04	5190	X	4165	-0-	-1025	-0-	28 1	3288 3	Y	772	740 1		83
							849 9						
*05	5332	X	4129	-0-	-1203	-0-	32 1	3249 3	Y	771	795 1		59
							848 9						
*06	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	31 1	3153 3	Y	731	732 1		58
							804 9						
07	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	30 1	3139 3	Y	686	688 1		56
							755 9						
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	32 1	3344 3	Y	852	823 1		85
							937 9						
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	45 1	4097 3	Y	996	1001 1		80
							1096 9						
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	47 1	3419 3	Y	981	963 1		95
							1079 9						
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	54 1	4431 3	Y	969	933 1		131
							1066 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	364	1	4290	3	Y	970	885	1	2 8 183
						1067	9							
*03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	333	1	4304	3	Y	818	915	1	1 8 85
						900	9							
*04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	3	Y	855	882	1	2 8 56
						941	9							
*05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	394	1	4546	3	Y	942	892	1	106
						1036	9							
*06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	605	1	4687	3	Y	961	956	1	111
						1057	9							
07	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	516	1	4627	3	Y	960	989	1	82
						1056	9							
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	4154	3	Y	825	811	1	96
						908	9							
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	446	1	3926	3	Y	812	850	1	58
						893	9							
*10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	564	1	4051	3	Y	888	877	1	88
						977	9							
*11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	540	1	3719	3	Y	875	851	1	112
						963	9							
-----														
MIGURA A		WELL #:		8H	RRCID ->	283194	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13248	- 16925		
*02	4004 X	1973	-0-	-2031	-0-	156	1	1363	3	Y	413	337	1	1 8 78
						454	9							
*03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	466	1	6017	3	Y	1161	1117	1	1 8 121
						1277	9							
*04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	3998	3	Y	899	958	1	3 8 59
						989	9							
*05	2480 X	447	-0-	-2033	-0-	407	1	40	9	Y	36	91	1	4
*06	4290 X	36	-0-	-4254	-0-	13	1	23	9	Y	21	23	1	2
07	4433 X	1399	-0-	-3034	-0-	115	1	1060	3	Y	204	189	1	17
						224	9							
08	6014 X	2235	-0-	-3779	-0-	398	1	1173	3	Y	604	551	1	70
						664	9							
09	5100 X	3476	-0-	-1624	-0-	292	1	2595	3	Y	535	567	1	38
						589	9							
*10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	324	1	1303	3	Y	421	415	1	42
						463	9							
*11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	270	1	1535	3	Y	416	405	1	53
						458	9							
-----														
FISHER C		WELL #:		6H	RRCID ->	283359	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13359	PERF.14220	- 18772		
*04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	579	1	9026	3	Y	1091	1095	1	203
						1200	9							
*05	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	1078	1	8318	3	Y	936	1007	1	132
						1030	9							
*06	9780 X	995	-0-	-8785	-0-	82	1	762	3	Y	137	218	1	51
						151	9							
07	10137 X	5177	-0-	-4960	-0-	558	1	4154	3	Y	423	382	1	92
						465	9							
08	11160 X	9640	-0-	-1520	-0-	799	1	7893	3	Y	862	825	1	129
						948	9							
09	10800 X	7877	-0-	-2923	-0-	829	1	6233	3	Y	741	692	1	178
						815	9							
*10	10416 X	8150	-0-	-2266	-0-	864	1	6374	3	Y	829	916	1	158
						912	9							
*11	9330 X	8084	-0-	-1246	-0-	672	1	6453	3	Y	872	940	1	90
						959	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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							
09	5610 X	1449	-0-	-4161	-0-	180	1	980	3	Y	263	331	1	30
						289	9							
*10	5797 X	5255	-0-	-542	-0-	659	1	3286	3	Y	1191	993	1	215
						1310	9							
*11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	868	1	4799	3	Y	1630	1681	1	164
						1793	9							
-----														
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*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							
09	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	891	1	4847	3	Y	1298	1287	1	146
						1428	9							
*10	7099 X	6787	-0-	-312	-0-	751	1	4515	3	Y	1383	1256	1	277
						1521	9							
*11	6390 X	5432	-0-	-958	-0-	622	1	3528	3	Y	1165	1286	1	156
						1282	9							
-----														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
*02	14980 X	13414	-0-	-1566	-0-	887	1	11847	3	Y	618	552	1	143
						680	9							
*03	16585 X	14806	-0-	-1779	-0-	986	1	13057	3	Y	694	762	1	73
						763	9					2 8		
*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							
09	12930 X	10880	-0-	-2050	-0-	770	1	9536	3	Y	522	462	1	115
						574	9							
*10	13361 X	8087	-0-	-5274	-0-	541	1	7140	3	Y	369	444	1	43
						406	9							
*11	12870 X	8081	-0-	-4789	-0-	603	1	7031	3	Y	406	399	1	50
						447	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 #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17220 X	13742	-0-	-3478	-0-	914 1	12078 3	Y	682	606 1		158
						750 9						
*03	19065 X	13649	-0-	-5416	-0-	933 1	11997 3	Y	654	742 1	1 8	69
						719 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						
09	13320 X	7302	-0-	-6018	-0-	515 1	6396 3	Y	355	311 1		78
						391 9						
*10	13764 X	12985	-0-	-779	-0-	846 1	11472 3	Y	606	609 1		71
						667 9						
*11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	860 1	10220 3	Y	573	573 1		71
						630 9						

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11564 X	9591	-0-	-1973	-0-	610 1	7753 3	Y	1116	1230 1		99
						1228 9						
*03	12803 X	10425	-0-	-2378	-0-	669 1	8493 3	Y	1148	1092 1	1 8	154
						1263 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						
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	662 1	8203 3	Y	1057	1021 1		109
						1163 9						
*10	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	610 1	7926 3	Y	1173	1152 1		159
						1290 9						
*11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	676 1	7622 3	Y	1028	1047 1		140
						1131 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 #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	1057	1	14059	3	Y	761	655	1	176
						837	9							
*03	16399 X	15548	-0-	-851	-0-	1030	1	13720	3	Y	725	823	1	76
						798	9					2	8	
*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							
09	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	898	1	11133	3	Y	612	528	1	135
						673	9							
*10	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	1313	1	17991	3	Y	910	944	1	107
						1001	9							
*11	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	1275	1	15187	3	Y	848	850	1	105
						933	9							

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
*02	8456 X	7230	-0-	-1226	-0-	456	1	5870	3	Y	822	880	1	73
						904	9							
*03	9362 X	8406	-0-	-956	-0-	534	1	6865	3	Y	915	864	1	123
						1007	9					1	8	
*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							
09	8610 X	7722	-0-	-888	-0-	510	1	6317	3	Y	814	787	1	84
						895	9							
*10	8897 X	7291	-0-	-1606	-0-	467	1	5918	3	Y	824	823	1	112
						906	9							
*11	8190 X	6997	-0-	-1193	-0-	504	1	5651	3	Y	765	773	1	104
						842	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	8848 X	7914	-0-	-934	-0-	500	1	6458	3	Y	869	933	1	77
						956	9							
*03	9796 X	8674	-0-	-1122	-0-	547	1	7095	3	Y	938	888	1	126
						1032	9						1	8
*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							
09	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	535	1	6631	3	Y	854	821	1	88
						939	9							
*10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	607	1	7789	3	Y	1061	1033	1	144
						1167	9							
*11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	630	1	7145	3	Y	955	969	1	130
						1051	9							

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

*02	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	868	1	11502	3	Y	1537	1643	1	136
						1691	9							
*03	13020 X	12666	-0-	-354	-0-	788	1	10393	3	Y	1350	1304	1	181
						1485	9						1	8
*04	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	312	1	11746	3	Y	1485	1524	1	142
						1634	9							
*05	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	990	1	13608	3	Y	1743	1692	1	192
						1917	9						1	8
*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							
09	15990 X	11800	-0-	-4190	-0-	780	1	9655	3	Y	1241	1190	1	128
						1365	9							
*10	16523 X	12245	-0-	-4278	-0-	733	1	10019	3	Y	1357	1346	1	184
						1493	9							
*11	14760 X	12043	-0-	-2717	-0-	836	1	9807	3	Y	1273	1284	1	173
						1400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4844 X	3960	-0-	-884	-0-	297 1	3043 3	Y	564	612 1		50
						620 9						
*03	5363 X	4830	-0-	-533	-0-	334 1	3866 3	Y	573	545 1	1 8	77
						630 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						
09	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	386 1	4783 3	Y	618	593 1		64
						680 9						
*10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	373 1	4145 3	Y	641	635 1		87
						705 9						
*11	5550 X	4676	-0-	-874	-0-	362 1	3712 3	Y	547	560 1		74
						602 9						

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

*02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	481 1	6307 3	Y	865	935 1		77
						952 9						
*03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	475 1	6177 3	Y	808	776 1	1 8	108
						889 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						
09	9840 X	8147	-0-	-1693	-0-	538 1	6666 3	Y	857	824 1		88
						943 9						
*10	10168 X	7756	-0-	-2412	-0-	472 1	6296 3	Y	898	895 1		122
						988 9						
*11	8940 X	8093	-0-	-847	-0-	567 1	6579 3	Y	861	866 1		117
						947 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	429	1	5434	3	Y	775	828	1	69
						853	9							
*03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	476	1	5884	3	Y	817	775	1	110
						899	9					1	8	
*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							
09	7020 X	6699	-0-	-321	-0-	443	1	5480	3	Y	705	681	1	73
						776	9							
*10	7254 X	6155	-0-	-1099	-0-	419	1	4913	3	Y	748	739	1	102
						823	9							
*11	6840 X	5924	-0-	-916	-0-	441	1	4747	3	Y	669	680	1	91
						736	9							

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
*02	9380 X	8400	-0-	-980	-0-	526	1	6839	3	Y	941	988	1	83
						1035	9							
*03	10385 X	6574	-0-	-3811	-0-	422	1	5354	3	Y	725	710	1	97
						798	9					1	8	
*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							
09	5850 X	5200	-0-	-650	-0-	342	1	4242	3	Y	560	540	1	58
						616	9							
*10	5828 X	5620	-0-	-208	-0-	372	1	4547	3	Y	637	625	1	87
						701	9							
*11	5490 X	4349	-0-	-1141	-0-	323	1	3490	3	Y	487	508	1	66
						536	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
H SISTERS B		WELL #:		7H	RRCID ->	284056	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13158	PERF.13739	- 18813
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	487 1	6356 3	Y	878	943 1		78
						966 9						
*03	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	528 1	7058 3	Y	905	861 1	1 8	121
						996 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						
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	493 1	6109 3	Y	787	760 1		81
						866 9						
*10	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	459 1	5771 3	Y	845	839 1		115
						930 9						
*11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	539 1	6116 3	Y	819	823 1		111
						901 9						

H SISTERS A		WELL #:		6H	RRCID ->	284068	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13696	- 19770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	11200 X	9641	-0-	-1559	-0-	641 1	8483 3	Y	470	419 1		109
						517 9						
*03	12400 X	10837	-0-	-1563	-0-	744 1	9518 3	Y	523	576 1	1 8	55
						575 9						
*04	11970 X	9884	-0-	-2086	-0-	290 1	9047 3	Y	497	446 1		106
						547 9						
*05	12121 X	10603	-0-	-1518	-0-	783 1	9280 3	Y	491	493 1		104
						540 9						
*06	11490 X	10792	-0-	-698	-0-	708 1	9537 3	Y	497	446 1		155
						547 9						
07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	755 1	9716 3	Y	516	527 1		144
						568 9						
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	757 1	9722 3	Y	516	614 1		46
						568 9						
09	10260 X	10165	-0-	-95	-0-	719 1	8911 3	Y	486	425 1		107
						535 9						
*10	10602 X	10549	-0-	-53	-0-	687 1	9335 3	Y	479	534 1		56
						527 9						
*11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	780 1	9097 3	Y	523	514 1		65
						575 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 #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02		12264 X	10115	-0-	-2149	-0-	690	1	8867	3	Y	507	447	1	117	
							558	9								
*03		13578 X	10720	-0-	-2858	-0-	731	1	9427	3	Y	511	573	1	54	
							562	9					1	8		
*04		13140 X	11738	-0-	-1402	-0-	428	1	10674	3	Y	578	509	1	123	
							636	9								
*05		13423 X	11585	-0-	-1838	-0-	911	1	10092	3	Y	529	540	1	112	
							582	9								
*06		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	810	1	10844	3	Y	568	503	1	177	
							625	9								
		07	12090 X	10449	-0-	-1641	-0-	725	1	9178	3	Y	496	535	1	138
							546	9								
		08	12121 X	9916	-0-	-2205	-0-	682	1	8720	3	Y	467	563	1	42
							514	9								
		09	12300 X	8896	-0-	-3404	-0-	630	1	7802	3	Y	422	371	1	93
							464	9								
*10		12679 X	10041	-0-	-2638	-0-	652	1	8877	3	Y	465	508	1	55	
							512	9								
*11		12270 X	9375	-0-	-2895	-0-	699	1	8156	3	Y	473	469	1	59	
							520	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439																
06		15118 X	3284	-0-	-11834	-0-	1173	1	1452	2	Y	599	511	0	132	
							659	9								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	525	0	66	
08		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	2876	1	3635	2	Y	691	457	0	113	
							760	9								
09		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	2380	1	2915	2	Y	534	438	0	80	
							3	4	587	9						
10		0	991	-0-	991	991	252	1	277	2	Y	420	401	0	88	
							462	9					11	1		
*11		4277 X	3286	-0-	-991	-0-	407	2	2701	3	Y	158	167	0	31	
							4	4	174	9						
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409																
*01		8649 X	8568	-0-	-81	-0-	732	1	6337	3	Y	1363	1494	1	286	
							1499	9								
*02		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	579	1	5486	3	Y	1152	1251	1	187	
							1267	9								
*03		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	679	1	6166	3	Y	1308	1243	1	252	
							1439	9								
*04		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	349	1	5857	3	Y	1222	1268	1	206	
							1344	9								
*05		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	639	1	6163	3	Y	1264	1297	1	173	
							1390	9								
*06		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	647	1	5799	3	Y	1184	1176	1	181	
							1302	9								
07		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	654	1	6172	3	Y	1199	1207	1	173	
							1319	9								
08		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	633	1	5965	3	Y	1174	1140	1	207	
							1291	9								
09		6900 X	6662	-0-	-238	-0-	569	1	4920	3	Y	1066	1121	1	152	
							1173	9								
*10		7130 X	1222	-0-	-5908	-0-	67	1	927	3	Y	207	301	1	59	
							228	9								
*11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	3	Y	1808	1372	1	495	
							1989	9								



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	421	1	3543	3	Y	820	912	1	171
						902	9							
*02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	357	1	3432	3	Y	695	754	1	112
						765	9							
*03	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	385	1	3359	3	Y	742	711	1	143
						816	9							
*04	4530 X	4505	-0-	-25	-0-	247	1	3445	3	Y	739	759	1	123
						813	9							
*05	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	386	1	3383	3	Y	713	738	1	98
						784	9							
*06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	374	1	3270	3	Y	684	678	1	104
						752	9							
07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	355	1	3319	3	Y	644	654	1	94
						708	9							
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	397	1	3524	3	Y	741	707	1	128
						815	9							
09	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	359	1	3103	3	Y	676	710	1	94
						744	9							
*10	4557 X	1081	-0-	-3476	-0-	65	1	783	3	Y	212	261	1	44
						233	9							
*11	4560 X	1699	-0-	-2861	-0-	153	1	1127	3	Y	381	307	1	118
						419	9							
-----														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
06	2200 N	635	-0-	-1565	1600	96	1	120	2	Y	381	337	0	104
						419	9							
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	-0-					Y	358	411	0	51
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	292	276	0	67
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	336	333	0	70
10	0	376	-0-	376	376	13	1	13	2	Y	318	320	0	68
						350	9							
*11	376 N	-0-	-0-	-376	-0-					Y	328	332	0	64
-----														
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
*01	8184 X	8068	-0-	-116	-0-	704	1	6154	3	Y	1100	1142	1	59
						1210	9							
*02	6580 X	6371	-0-	-209	-0-	531	1	4871	3	Y	881	644	1	296
						969	9							
*03	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	693	1	6392	3	Y	1153	1335	1	113
						1268	9							
*04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	306	1	6004	3	Y	1036	974	1	175
						1140	9							
*05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	646	1	5827	3	Y	976	995	1	156
						1074	9							
*06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	614	1	5611	3	Y	949	1035	1	70
						1044	9							
07	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	555	1	5294	3	Y	880	855	1	95
						968	9							
08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	663	1	6175	3	Y	1074	1064	1	105
						1181	9							
09	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	674	1	5820	3	Y	987	929	1	163
						1086	9							
*10	7161 X	5791	-0-	-1370	-0-	478	1	4453	3	Y	782	846	1	99
						860	9							
*11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	715	1	3977	3	Y	853	846	1	106
						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 #:		4H	RRCID -> 284818	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 12992	PERF.13194	- 18773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	666 1	5870 3	Y	1034	1067 1	56
						1137 9					
*02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	517 1	5107 3	Y	825	603 1	278
						908 9					
*03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	575 1	5310 3	Y	960	1139 1	98
						1056 9				1 8	
*04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	265 1	5122 3	Y	884	829 1	153
						972 9					
*05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	552 1	5238 3	Y	880	890 1	143
						968 9					
*06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	543 1	4949 3	Y	838	917 1	64
						922 9					
07	6417 X	6309	-0-	-108	-0-	515 1	4892 3	Y	820	794 1	90
						902 9					
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	612 1	5612 3	Y	979	972 1	97
						1077 9					
09	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	633 1	5462 3	Y	928	871 1	154
						1021 9					
*10	6758 X	5305	-0-	-1453	-0-	449 1	4076 3	Y	709	768 1	92
						780 9					
*11	7080 X	4757	-0-	-2323	-0-	627 1	3312 3	Y	744	741 1	95
						818 9					

LYMAN A		WELL #:		6H	RRCID -> 284849	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 13020	PERF.13274	- 19126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	6820 X	6055	-0-	-765	-0-	535 1	4605 3	Y	832	866 1	45
						915 9					
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	414 1	3942 3	Y	664	485 1	224
						730 9					
*03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	486 1	4354 3	Y	807	948 1	82
						888 9				1 8	
*04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	270 1	4307 3	Y	758	710 1	130
						834 9					
*05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	473 1	4227 3	Y	723	736 1	117
						795 9					
*06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	446 1	3994 3	Y	691	755 1	53
						760 9					
07	5332 X	5038	-0-	-294	-0-	415 1	3897 3	Y	660	640 1	73
						726 9					
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	437 1	4074 3	Y	696	697 1	72
						766 9					
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	449 1	3880 3	Y	661	620 1	113
						727 9					
*10	4929 X	4378	-0-	-551	-0-	337 1	3410 3	Y	574	616 1	74
						631 9					
*11	4770 X	4061	-0-	-709	-0-	513 1	2880 3	Y	607	603 1	78
						668 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	285647	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	13528	PERF.13444	- 18701	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	9156 X	7585	-0-	-1571	-0-	957 1	5196 3	Y	1302	1213 1	6 8	650	
						1432 9							
*03	12400 X	8377	-0-	-4023	-0-	785 1	5785 3	Y	1643	2080 1		213	
						1807 9							
*04	12000 X	8240	-0-	-3760	-0-	487 1	5824 3	Y	1754	1737 1	7 8	223	
						1929 9							
*05	12400 X	8428	-0-	-3972	-0-	930 1	5677 3	Y	1655	1587 1	1 8	290	
						1821 9							
*06	8700 X	7631	-0-	-1069	-0-	605 1	5631 3	Y	1268	1254 1		304	
						1395 9							
07	11935 X	7659	-0-	-4276	-0-	636 1	5639 3	Y	1258	1297 1		265	
						1384 9							
08	8494 X	7271	-0-	-1223	-0-	580 1	5427 3	Y	1149	1173 1		241	
						1264 9							
09	8220 X	6998	-0-	-1222	-0-	547 1	5239 3	Y	1102	1181 1		162	
						1212 9							
*10	8432 X	7306	-0-	-1126	-0-	540 1	5473 3	Y	1175	1114 1		246	
						1293 9							
*11	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	575 1	5214 3	Y	1015	1098 1		163	
						1117 9							
-----													
JORDAN A		WELL #:		5H	RRCID ->	285648	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13437	PERF.13496	- 19033	
*02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	420 1	3356 3	Y	935	864 1	4 8	458	
						1029 9							
*03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	465 1	3690 3	Y	603	951 1		110	
						663 9							
*04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	450 1	3333 3	Y	527	569 1	2 8	66	
						580 9							
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	465 1	3039 3	Y	516	487 1	1 8	94	
						568 9							
*06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	450 1	2955 3	Y	752	671 1		175	
						827 9							
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	465 1	2899 3	Y	735	760 1		150	
						809 9							
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	465 1	2661 3	Y	751	747 1		154	
						826 9							
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	341 1	3271 3	Y	690	743 1		101	
						759 9							
*10	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	306 1	2500 3	Y	616	587 1		128	
						678 9							
*11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	489 1	4146 3	Y	861	862 1		127	
						947 9							
-----													
RAYES A - POKLUDA A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285656	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13435	- 20043	
*03	13795 X	13397	-0-	-398	-0-	903 1	10064 3	Y	2209	2150 1	8 8	380	
						2430 9							
*04	13350 X	11877	-0-	-1473	-0-	166 1	9210 3	Y	2274	2249 1	4 8	401	
						2501 9							
*05	13795 X	12493	-0-	-1302	-0-	842 1	9707 3	Y	1767	1635 1	1 8	532	
						1944 9							
*06	13350 X	11788	-0-	-1562	-0-	813 1	8988 3	Y	1806	2011 1	4 8	323	
						1987 9							
07	13392 X	12074	-0-	-1318	-0-	903 1	9100 3	Y	1883	1726 1		480	
						2071 9							
08	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	928 1	9102 3	Y	1840	1956 1		364	
						2024 9							
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	1060 1	7984 3	Y	1810	1818 1		356	
						1991 9							
*10	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	1110 1	8393 3	Y	1781	1745 1		396	
						1959 9							
*11	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	1150 1	8215 3	Y	1697	1735 1		358	
						1867 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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*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						
09	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	881 1	6642 3	Y	1339	1200 1		445
						1473 9						
*10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	931 1	6649 3	Y	1365	1536 1		278
						1502 9						
*11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	943 1	6522 3	Y	1313	1365 1		226
						1444 9						
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885												
*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						
09	6090 X	5842	-0-	-248	-0-	566 1	4268 3	Y	916	816 1		410
						1008 9						
*10	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	600 1	3990 3	Y	964	1159 1		217
						1060 9						
*11	5820 X	5409	-0-	-411	-0-	593 1	3847 3	Y	881	789 1		309
						969 9						
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927												
*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						
09	10410 X	7839	-0-	-2571	-0-	771 1	5811 3	Y	1143	1191 1		352
						1257 9						
*10	10757 X	8008	-0-	-2749	-0-	824 1	5874 3	Y	1191	1175 1		371
						1310 9						
*11	10410 X	7468	-0-	-2942	-0-	823 1	5631 3	Y	922	988 1		305
						1014 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 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	838	1	8237	3	Y	1350	1139	1	412
						1485	9							
*03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	943	1	9246	3	Y	1662	1903	1	171
						1828	9							
*04	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	328	1	9506	3	Y	1890	1758	1	295
						2079	9					8	8	
*05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	985	1	9098	3	Y	1549	1308	1	534
						1704	9						2	8
*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							
09	10980 X	10104	-0-	-876	-0-	811	1	7761	3	Y	1393	1744	1	188
						1532	9							
*10	11346 X	10516	-0-	-830	-0-	782	1	7984	3	Y	1591	1502	1	298
						1750	9							
*11	10980 X	10126	-0-	-854	-0-	842	1	7721	3	Y	1421	1180	1	539
						1563	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
*04	10800 X	9376	-0-	-1424	-0-	263	1	7735	3	Y	1253	1291	1	154
						1378	9							
*05	11160 X	10643	-0-	-517	-0-	721	1	8163	3	Y	1599	1291	1	462
						1759	9							
*06	10800 X	9888	-0-	-912	-0-	708	1	7643	3	Y	1397	1083	1	776
						1537	9							
07	10788 X	10246	-0-	-542	-0-	806	1	7904	3	Y	1396	1708	1	464
						1536	9							
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	845	1	7958	3	Y	1387	1396	1	455
						1526	9							
09	9720 X	9556	-0-	-164	-0-	956	1	7206	3	Y	1267	1220	1	502
						1394	9							
*10	10044 X	9481	-0-	-563	-0-	982	1	7070	3	Y	1299	1556	1	249
						1429	9							
*11	9720 X	8158	-0-	-1562	-0-	865	1	5972	3	Y	1201	1173	1	277
						1321	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
*01	29295 X	22377	-0-	-6918	-0-	1933	1	18895	3	Y	1408	1404	1	443
						1549	9							
*02	21364 X	19042	-0-	-2322	-0-	1596	1	16148	3	Y	1180	1159	1	462
						1298	9					2	8	
*03	23653 X	20085	-0-	-3568	-0-	1228	1	17461	3	Y	1269	1387	1	342
						1396	9					2	8	
*04	22890 X	17360	-0-	-5530	-0-	15989	3	1371	9	Y	1246	1199	1	388
*05	23653 X	18750	-0-	-4903	-0-	1069	1	16316	3	Y	1241	983	1	645
						1365	9					1	8	
*06	21660 X	17624	-0-	-4036	-0-	1220	1	15196	3	Y	1098	1521	1	222
						1208	9							
07	21080 X	17799	-0-	-3281	-0-	1359	1	15221	3	Y	1108	984	1	346
						1219	9							
08	19003 X	17984	-0-	-1019	-0-	1371	1	15363	3	Y	1136	1265	1	217
						1250	9							
09	18150 X	16257	-0-	-1893	-0-	1410	1	13716	3	Y	1028	1035	1	210
						1131	9							
*10	18755 X	16772	-0-	-1983	-0-	1407	1	14148	3	Y	1106	991	1	359
						1217	9							
*11	17610 X	16228	-0-	-1382	-0-	1493	1	13631	3	Y	1004	1052	1	311
						1104	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	35154 X	28691	-0-	-6463	-0-	2592	1	24230	3	Y	1699	1683	1	411
						1869	9							
*02	28476 X	24441	-0-	-4035	-0-	2168	1	20735	3	Y	1398	1368	1	438
						1538	9					3	8	
*03	31527 X	25844	-0-	-5683	-0-	1605	1	22561	3	Y	1525	1510	1	451
						1678	9					2	8	
*04	30510 X	23139	-0-	-7371	-0-	21210	3	1929	9	Y	1754	1810	1	394
*05	30194 X	24870	-0-	-5324	-0-	1411	1	21748	3	Y	1555	1226	1	722
						1711	9					1	8	
*06	27780 X	23423	-0-	-4357	-0-	1607	1	20301	3	Y	1377	1858	1	241
						1515	9							
07	27063 X	23241	-0-	-3822	-0-	1770	1	19998	3	Y	1339	1179	1	401
						1473	9							
08	24583 X	22232	-0-	-2351	-0-	1681	1	19106	3	Y	1314	1392	1	323
						1445	9							
09	23790 X	20648	-0-	-3142	-0-	1801	1	17512	3	Y	1214	1256	1	281
						1335	9							
*10	24583 X	20117	-0-	-4466	-0-	1648	1	17037	3	Y	1302	1342	1	284
						1432	9							
*11	23430 X	18611	-0-	-4819	-0-	1705	1	15597	3	Y	1190	1011	1	463
						1309	9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

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	12121 X	9256	-0-	-2865	-0-	919	1	7425	3	Y	829	907	1	170
						912	9							
*02	9912 X	7907	-0-	-2005	-0-	762	1	6409	3	Y	669	474	1	364
						736	9					1	8	
*03	10974 X	8973	-0-	-2001	-0-	551	1	7402	3	Y	927	997	1	293
						1020	9					1	8	
*04	10320 X	7942	-0-	-2378	-0-	253	1	6893	3	Y	724	760	1	257
						796	9							
*05	10106 X	8362	-0-	-1744	-0-	483	1	7090	3	Y	717	528	1	446
						789	9							
*06	8970 X	7825	-0-	-1145	-0-	552	1	6567	3	Y	642	890	1	198
						706	9							
07	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	606	1	6506	3	Y	640	547	1	291
						704	9							
08	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	551	1	5112	3	Y	534	567	1	258
						587	9							
09	8130 X	7442	-0-	-688	-0-	636	1	6211	3	Y	541	723	1	76
						595	9							
*10	8370 X	4783	-0-	-3587	-0-	501	1	3784	3	Y	453	234	1	291
						498	9							
*11	7830 X	4694	-0-	-3136	-0-	486	1	3696	3	Y	465	370	1	386
						512	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	15624 X	11677	-0-	-3947	-0-	1025	1	9507	3	Y	1041	1091	1	231
						1145	9							
*02	11508 X	9021	-0-	-2487	-0-	780	1	7348	3	Y	812	866	1	176
						893	9					1	8	
*03	12741 X	9590	-0-	-3151	-0-	594	1	7932	3	Y	967	836	1	306
						1064	9							
*04	12270 X	7182	-0-	-5088	-0-	259	1	6164	3	Y	690	758	1	238
						759	9							
*05	12679 X	8191	-0-	-4488	-0-	446	1	6881	3	Y	785	568	1	455
						864	9							
*06	11310 X	7753	-0-	-3557	-0-	563	1	6466	3	Y	658	924	1	189
						724	9							
07	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	613	1	6401	3	Y	705	554	1	340
						776	9							
08	9579 X	8445	-0-	-1134	-0-	695	1	6938	3	Y	738	896	1	182
						812	9							
09	8310 X	5902	-0-	-2408	-0-	502	1	4892	3	Y	462	555	1	89
						508	9							
*10	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	768	1	6976	3	Y	802	685	1	210
						882	9							
*11	8160 X	5938	-0-	-2222	-0-	576	1	4779	3	Y	530	381	1	359
						583	9							

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
*01	20708 X	19823	-0-	-885	-0-	465	1	17320	3	Y	1853	2116	1	185
						2038	9							
*02	18676 X	16998	-0-	-1678	-0-	420	1	14855	3	Y	1566	1588	1	163
						1723	9							
*03	20677 X	17789	-0-	-2888	-0-	465	1	15446	3	Y	1707	1827	1	43
						1878	9							
*04	20010 X	17088	-0-	-2922	-0-	450	1	14837	3	Y	1637	1481	1	199
						1801	9							
*05	20460 X	16953	-0-	-3507	-0-	465	1	14837	3	Y	1501	1410	1	290
						1651	9							
*06	19170 X	16176	-0-	-2994	-0-	450	1	14112	3	Y	1467	1584	1	173
						1614	9							
07	18817 X	16188	-0-	-2629	-0-	465	1	14096	3	Y	1479	1447	1	205
						1627	9							
08	16027 X	15790	-0-	-237	-0-	465	1	13746	3	Y	1435	1483	1	157
						1579	9							
09	15510 X	14460	-0-	-1050	-0-	1195	1	11844	3	Y	1292	1180	1	269
						1421	9							
*10	16027 X	14993	-0-	-1034	-0-	1180	1	12335	3	Y	1344	1362	1	254
						1478	9							
*11	15510 X	14745	-0-	-765	-0-	980	1	12301	3	Y	1331	1343	1	242
						1464	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 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9380 X	9006	-0-	-374	-0-	721	1	6985	3	Y	1182	1138 1	7 8 345
						1300	9						
*03	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	884	1	8375	3	Y	1542	1693 1	194
						1696	9						
*04	10050 X	9306	-0-	-744	-0-	292	1	7565	3	Y	1317	1371 1	6 8 134
						1449	9						
*05	10385 X	9488	-0-	-897	-0-	820	1	7287	3	Y	1255	945 1	1 8 443
						1381	9						
*06	10050 X	9226	-0-	-824	-0-	727	1	7172	3	Y	1206	1163 1	486
						1327	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						
09	9300 X	8083	-0-	-1217	-0-	645	1	6178	3	Y	1145	1187 1	277
						1260	9						
*10	9548 X	8244	-0-	-1304	-0-	629	1	6342	3	Y	1157	1133 1	318
						1273	9						
*11	9240 X	7774	-0-	-1466	-0-	648	1	5914	3	Y	1102	1165 1	255
						1212	9						

LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6468 X	5110	-0-	-1358	-0-	1021	1	2458	3	Y	1483	1319 1	2 8 322
						1631	9						
*03	10013 X	5967	-0-	-4046	-0-	236	1	3714	3	Y	1834	1946 1	1 8 209
						2017	9						
*04	9690 X	6678	-0-	-3012	-0-	903	1	3826	3	Y	1772	1641 1	21 8 319
						1949	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						
09	6660 X	745	-0-	-5915	-0-	3	1	23	3	Y	654	687 1	64
						719	9						
*10	5952 X	4084	-0-	-1868	-0-	516	1	2828	3	Y	673	614 1	126
						740	9						
*11	4830 X	3404	-0-	-1426	-0-	463	1	2358	3	Y	530	573 1	83
						583	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 #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	629 1	7381 3	Y	914	916 1	4 8	202
						1005 9						
*03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	127 1	8126 3	Y	985	1062 1		125
						1084 9						
*04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	325 1	8872 3	Y	1003	935 1	12 8	181
						1103 9						
*05	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	715 1	9000 3	Y	1643	1681 1	1 8	142
						1807 9						
*06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	1184 1	8422 3	Y	1566	1613 1	1 8	94
						1723 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						
09	8970 X	1486	-0-	-7484	-0-	6 1	47 3	Y	1303	1362 1		120
						1433 9						
*10	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1079 1	7523 3	Y	1533	1381 1		285
						1686 9						
*11	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1197 1	7438 3	Y	1370	1454 1		201
						1507 9						

LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

*02	8932 X	7419	-0-	-1513	-0-	900 1	5077 3	Y	1311	1208 1	3 8	291
						1442 9						
*03	9920 X	7468	-0-	-2452	-0-	204 1	5525 3	Y	1581	1683 1	1 8	188
						1739 9						
*04	9600 X	6217	-0-	-3383	-0-	723 1	3843 3	Y	1501	1400 1	18 8	271
						1651 9						
*05	9207 X	6019	-0-	-3188	-0-	1068 1	4021 3	Y	845	1019 1		97
						930 9						
*06	8250 X	4989	-0-	-3261	-0-	555 1	3624 3	Y	736	780 1		53
						810 9						
07	9796 X	6563	-0-	-3233	-0-	723 1	4793 3	Y	952	907 1		98
						1047 9						
08	7471 X	7234	-0-	-237	-0-	772 1	5290 3	Y	1065	1040 1		123
						1172 9						
09	6210 X	1039	-0-	-5171	-0-	5 1	33 3	Y	910	951 1		82
						1001 9						
*10	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	739 1	4697 3	Y	1013	915 1		188
						1114 9						
*11	6990 X	6113	-0-	-877	-0-	755 1	4409 3	Y	863	922 1		129
						949 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 #:	10H	RRCID ->	285977	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13691	- 19082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*02		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	703 1		1017	1019 1	5 8		225
							1119 9						
*03		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	154 1		1190	1271 1			144
							1309 9						
*04		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	402 1		1092	1026 1	13 8		197
							1201 9						
*05		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	778 1		1764	1807 1	1 8		153
							1940 9						
*06		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	1240 1		1642	1695 1	1 8		99
							1806 9						
07		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	1206 1		1588	1527 1			160
							1747 9						
08		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1106 1		1528	1505 1			183
							1681 9						
09		9990 X	1514	-0-	-8476	-0-	7 1		1327	1387 1			123
							1460 9						
*10		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	1057 1		1581	1427 1			294
							1739 9						
*11		9990 X	8650	-0-	-1340	-0-	1043 1		1188	1294 1			188
							1307 9						
-----													
POKLUDA A - BYERLY A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	286098	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13762	- 20346	
*03		17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	465 1		1540	1575 1	8 8		269
							1694 9						
*04		17250 X	16848	-0-	-402	-0-	450 1		1386	1498 1	3 8		154
							1525 9						
*05		17825 X	16987	-0-	-838	-0-	465 1		1407	1354 1	1 8		206
							1548 9						
*06		17250 X	15663	-0-	-1587	-0-	450 1		1293	1305 1	2 8		192
							1422 9						
07		17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	465 1		1337	1306 1			223
							1471 9						
08		16337 X	15629	-0-	-708	-0-	465 1		1250	1303 1			170
							1375 9						
09		15810 X	12639	-0-	-3171	-0-	958 1		1203	1167 1			206
							1323 9						
*10		16337 X	15115	-0-	-1222	-0-	931 1		1256	1115 1			360
							1382 9						
*11		15660 X	14680	-0-	-980	-0-	1009 1		1244	1336 1			268
							1368 9						
-----													
POKLUDA A - BYERLY A SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	286099	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	13714	PERF.13669	- 20253	
*04		19860 X	15870	-0-	-3990	-0-	421 1		1193	1164 1			217
							1312 9						
*05		20119 X	16759	-0-	-3360	-0-	1407 1		1180	1187 1			210
							1298 9						
*06		17640 X	15322	-0-	-2318	-0-	1263 1		1085	931 1			364
							1194 9						
07		17205 X	15524	-0-	-1681	-0-	1110 1		1133	945 1			552
							1246 9						
08		15965 X	15002	-0-	-963	-0-	1241 1		1058	1338 1			272
							1164 9						
09		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	1399 1		1014	974 1			312
							1115 9						
*10		15965 X	14486	-0-	-1479	-0-	1366 1		1102	937 1			496
							1212 9						
*11		15330 X	14258	-0-	-1072	-0-	1483 1		1073	1350 1			219
							1180 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 286100		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13655 - 19439	
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	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1147 1 1909 9	13669 3	Y	1735	1922 1	3 8 338
*04	15150 X	14431	-0-	-719	-0-	12757 3	1674 9	Y	1522	1581 1	4 8 275
*05	15655 X	15039	-0-	-616	-0-	994 1 1558 9	12487 3	Y	1416	1570 1	121
*06	15150 X	14026	-0-	-1124	-0-	1194 1 1385 9	11447 3	Y	1259	1108 1	272
07	15655 X	14262	-0-	-1393	-0-	1079 1 1465 9	11718 3	Y	1332	1334 1	270
08	14880 X	13777	-0-	-1103	-0-	1079 1 1409 9	11289 3	Y	1281	1481 1	70
09	14400 X	11328	-0-	-3072	-0-	834 1 1450 9	9044 3	Y	1318	1164 1	224
*10	14880 X	13924	-0-	-956	-0-	926 1 1532 9	11466 3	Y	1393	1327 1	301
*11	14040 X	13884	-0-	-156	-0-	988 1 1427 9	11469 3	Y	1297	1366 1	232
-----											
JULIE		WELL #: 3H		RRCID -> 286105		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 9105 - 9324	
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	43 1 58 4	300 2 143 9	N	130	129 0	1
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	36 1 17 4	363 2 206 9	N	187	187 0	1
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	26 1 41 4	260 2 858 9	N	780	757 0	24
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	22 1 57 4	193 2 1339 9	N	1217	1236 0	5
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	1 1 4 4	3 2 634 9	N	576	573 0	8
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	504	480 0	29 1 3
-----											
LANDGREBE A		WELL #: 5H		RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13791		PERF.14034 - 18711	
*02	18508 X	14063	-0-	-4445	-0-	1086 1 1101 9	11876 3	Y	1001	1016 1	6 8 158
*03	20491 X	18114	-0-	-2377	-0-	918 1 1675 9	15521 3	Y	1523	1515 1	166
*04	19470 X	16984	-0-	-2486	-0-	552 1 1616 9	14816 3	Y	1469	1429 1	7 8 199
*05	18631 X	16945	-0-	-1686	-0-	1054 1 1397 9	14494 3	Y	1270	1225 1	1 8 243
*06	17520 X	14954	-0-	-2566	-0-	742 1 1221 9	12991 3	Y	1110	1121 1	232
07	20491 X	16305	-0-	-4186	-0-	1060 1 1279 9	13966 3	Y	1163	1143 1	252
08	18104 X	13321	-0-	-4783	-0-	1137 1 1045 9	11139 3	Y	950	1064 1	138
09	16980 X	12343	-0-	-4637	-0-	808 1 988 9	10547 3	Y	898	931 1	105
*10	16957 X	14973	-0-	-1984	-0-	977 1 1298 9	12698 3	Y	1180	1009 1	286
*11	15780 X	12165	-0-	-3615	-0-	832 1 1001 9	10332 3	Y	910	963 1	233



-----

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

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
*04	30780 X	28320	-0-	-2460	-0-	3148 1 2346 9	22826 3	Y	2133	2020 0	222 1	60
*05	31806 X	29314	-0-	-2492	-0-	3315 1 2817 9	23182 3	Y	2561	101 0	2215 1	305
*06	30780 X	27586	-0-	-3194	-0-	3093 1 2587 9	21906 3	Y	2352	2347 1		310
07	31527 X	28181	-0-	-3346	-0-	4298 1 2646 9	21237 3	Y	2405	2578 1		137
08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	3752 1 2531 9	20404 3	Y	2301	2142 1		296
09	22200 X	21480	-0-	-720	-0-	969 1 2253 9	18258 3	Y	2048	2064 1		280
*10	22940 X	21191	-0-	-1749	-0-	1024 1 2255 9	17912 3	Y	2050	2059 1		315
*11	22200 X	17684	-0-	-4516	-0-	890 1 1814 9	14980 3	Y	1649	1722 1		242

-----

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

*01	43486 X	43486	-0-	-0-	-0-	465 1 3021 9	40000 3	Y	2746	320 0	2273 1	235
*02	36568 X	35900	-0-	-668	-0-	420 1 2624 9	32856 3	Y	2385	2241 1	16 8	363
*03	40486 X	36208	-0-	-4278	-0-	465 1 2726 9	33017 3	Y	2478	2564 1	5 8	272
*04	39180 X	32036	-0-	-7144	-0-	450 1 2328 9	29258 3	Y	2116	2252 1	7 8	129
*05	40486 X	30752	-0-	-9734	-0-	465 1 2376 9	27911 3	Y	2160	2106 1	2 8	181
*06	39180 X	28383	-0-	-10797	-0-	450 1 2179 9	25754 3	Y	1981	1966 1	1 8	195
07	39742 X	29325	-0-	-10417	-0-	465 1 2283 9	26577 3	Y	2075	2061 1		209
08	31899 X	27491	-0-	-4408	-0-	465 1 2277 9	24749 3	Y	2070	2077 1		202
09	30870 X	26900	-0-	-3970	-0-	1238 1 1957 9	23705 3	Y	1779	1848 1		133
*10	30752 X	26810	-0-	-3942	-0-	1341 1 2122 9	23347 3	Y	1929	1860 1		257
*11	28380 X	26073	-0-	-2307	-0-	1360 1 2097 9	22616 3	Y	1906	1954 1		209





-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193  
-----

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
*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						
09	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	823	1	8901 3	Y	590	596 1		148
						649	9						
*10	8897 X	7959	-0-	-938	-0-	810	1	6428 3	Y	655	566 1		249
						721	9						
*11	8610 X	7321	-0-	-1289	-0-	911	1	5731 3	Y	617	581 1		285
						679	9						

-----  
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044  
-----

*01	42179 X	42179	-0-	-0-	-0-	465	1	38242 3	Y	3156	3284 1		315
						3472	9						
*02	35789 X	35789	-0-	-0-	-0-	420	1	32752 3	Y	2379	2284 1	16 8	394
						2617	9						
*03	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-	465	1	35823 3	Y	2689	2776 1	6 8	301
						2958	9						
*04	34500 X	34229	-0-	-271	-0-	450	1	31290 3	Y	2263	2418 1	8 8	138
						2489	9						
*05	35650 X	33663	-0-	-1987	-0-	465	1	30596 3	Y	2365	2303 1	2 8	198
						2602	9						
*06	34500 X	30653	-0-	-3847	-0-	450	1	27848 3	Y	2141	2127 1	1 8	211
						2355	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						
09	32910 X	27022	-0-	-5888	-0-	1243	1	23813 3	Y	1787	1857 1		133
						1966	9						
*10	33666 X	26818	-0-	-6848	-0-	1334	1	23360 3	Y	1931	1862 1		258
						2124	9						
*11	30660 X	24318	-0-	-6342	-0-	1257	1	21136 3	Y	1750	1821 1		187
						1925	9						

-----  
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689  
-----

*02	14952 X	13353	-0-	-1599	-0-	1130	1	11204 3	Y	926	922 1	6 8	144
						1019	9						
*03	16554 X	12985	-0-	-3569	-0-	707	1	10978 3	Y	1182	1197 1		129
						1300	9						
*04	15450 X	10701	-0-	-4749	-0-	357	1	9313 3	Y	937	934 1	5 8	127
						1031	9						
*05	16554 X	10778	-0-	-5776	-0-	669	1	9220 3	Y	808	779 1	1 8	155
						889	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						
09	10710 X	9988	-0-	-722	-0-	654	1	8495 3	Y	763	791 1		89
						839	9						
*10	11439 X	10269	-0-	-1170	-0-	670	1	8690 3	Y	826	720 1		203
						909	9						
*11	11070 X	10359	-0-	-711	-0-	705	1	8836 3	Y	744	758 1		189
						818	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WARWAS A		WELL #:		3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13911	- 19247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	1074	1	15408	3	Y	1470	1448	1 9 8 146
						1617	9						
*03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	691	1	16181	3	Y	1544	1593	1 2 8 95
						1698	9						
*04	16620 X	16292	-0-	-328	-0-	368	1	14422	3	Y	1365	1309	1 2 8 149
						1502	9						
*05	17174 X	16036	-0-	-1138	-0-	672	1	13965	3	Y	1272	1225	1 1 8 195
						1399	9						
*06	16620 X	14027	-0-	-2593	-0-	710	1	12110	3	Y	1097	1111	1 3 8 178
						1207	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						
09	16290 X	13337	-0-	-2953	-0-	874	1	11362	3	Y	1001	1002	1 122
						1101	9						
*10	16089 X	13570	-0-	-2519	-0-	874	1	11495	3	Y	1092	984	1 243
						1201	9						
*11	15570 X	12857	-0-	-2713	-0-	866	1	10846	3	Y	1041	1144	1 140
						1145	9						

WAGNER B		WELL #:		2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.13468	- 19361	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2324 X	1279	-0-	-1045	-0-	232	1	763	3	Y	258	274	1 66
						284	9						
*03	2573 X	1012	-0-	-1561	-0-	147	1	610	3	Y	232	267	1 31
						255	9						
*04	2490 X	1068	-0-	-1422	-0-	95	1	725	3	Y	225	205	1 51
						248	9						
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	3	Y	457	431	1 77
						503	9						
*06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	1866	3	Y	474	430	1 121
						521	9						
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	325	1	1690	3	Y	468	476	1 113
						515	9						
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	352	1	1828	3	Y	487	483	1 117
						536	9						
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	441	1	2102	3	Y	483	483	1 117
						531	9						
*10	2728 X	1719	-0-	-1009	-0-	373	1	1001	3	Y	314	372	1 57
						345	9						
*11	2640 X	1013	-0-	-1627	-0-	152	1	640	3	Y	201	214	1 44
						221	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	497	1	1878	3	Y	494	526	1	126
						543	9							
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	343	1	2089	3	Y	546	598	1	74
						601	9							
*04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	178	1	2264	3	Y	543	494	1	123
						597	9							
*05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	259	1	2798	3	Y	652	666	1	109
						717	9							
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	288	1	2290	3	Y	566	531	1	144
						623	9							
07	2635 X	415	-0-	-2220	-0-	82	1	191	3	Y	129	242	1	31
						142	9							
08	2852 X	83	-0-	-2769	-0-	37	1	46	9	Y	42	63	1	10
09	2760 X	36	-0-	-2724	-0-	21	1	15	9	Y	14	22	1	3
*10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1023	1	4018	3	Y	920	757	1	166
						1012	9							
*11	2760 X	51	-0-	-2709	-0-	22	1	29	9	Y	26	186	1	6
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
*02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	832	1	5014	3	Y	1285	1391	1	90
						1414	9							
*03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	762	1	5257	3	Y	1254	1238	1	106
						1379	9							
*04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	411	1	4940	3	Y	1122	1176	1	52
						1234	9							
*05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	627	1	4976	3	Y	1123	1045	1	130
						1235	9							
*06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	752	1	4563	3	Y	1050	962	1	218
						1155	9							
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	729	1	4691	3	Y	1056	1083	1	191
						1162	9							
08	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	764	1	3667	3	Y	842	966	1	67
						926	9							
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	930	1	4434	3	Y	1031	992	1	106
						1134	9							
*10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1132	1	4586	3	Y	1109	1038	1	186
						1220	9							
*11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1040	1	3827	3	Y	735	780	1	141
						809	9							
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
*02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	1308	1	6100	3	Y	1260	1331	1	322
						1386	9							
*03	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1219	1	8307	3	Y	1935	1996	1	261
						2129	9							
*04	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	415	1	7553	3	Y	1675	1557	1	379
						1843	9							
*05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	791	1	6939	3	Y	1569	1685	1	263
						1726	9							
*06	9060 X	8095	-0-	-965	-0-	704	1	5859	3	Y	1393	1301	1	355
						1532	9							
07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	1103	1	6652	3	Y	1572	1548	1	379
						1729	9							
08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	1117	1	6852	3	Y	1488	1510	1	357
						1637	9							
09	8130 X	7066	-0-	-1064	-0-	996	1	4894	3	Y	1069	1167	1	259
						1176	9							
*10	8401 X	2059	-0-	-6342	-0-	471	1	1194	3	Y	358	556	1	65
						394	9							
*11	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1555	1	9878	3	Y	2040	1655	1	450
						2244	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WAGNER B		WELL #:		9H		RRCID -> 287586		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 13410		PERF.13258 - 19200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	828	1	4880	3	Y	1272	1324	1	89
						1399	9							
*03	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1148	1	8049	3	Y	1891	1820	1	160
						2080	9							
*04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	571	1	7406	3	Y	1651	1735	1	76
						1816	9							
*05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	923	1	7000	3	Y	1560	1456	1	180
						1716	9							
*06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	998	1	6125	3	Y	1401	1290	1	291
						1541	9							
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	972	1	6298	3	Y	1408	1444	1	255
						1549	9							
08	9052 X	8706	-0-	-346	-0-	1197	1	6062	3	Y	1315	1466	1	104
						1447	9							
09	8760 X	8029	-0-	-731	-0-	1142	1	5493	3	Y	1267	1240	1	131
						1394	9							
*10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1503	1	6064	3	Y	1458	1353	1	245
						1604	9							
*11	8670 X	7278	-0-	-1392	-0-	1374	1	4734	3	Y	1064	1105	1	204
						1170	9							

HARTMAN A		WELL #:		2H		RRCID -> 287626		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13089		PERF.13181 - 17580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	693	1	3132	3	Y	958	921	1	210
						1054	9							
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	699	1	2342	3	Y	924	920	1	214
						1016	9							
*03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	662	1	2362	3	Y	796	716	1	294
						876	9							
*04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	516	1	2556	3	Y	784	636	1	442
						862	9							
*05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	3469	3	Y	930	1228	1	144
						1023	9							
*06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	805	1	3010	3	Y	816	807	1	153
						898	9							
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	636	1	2976	3	Y	872	875	1	150
						959	9							
08	5177 X	4546	-0-	-631	-0-	674	1	3019	3	Y	775	733	1	192
						853	9							
09	5010 X	3576	-0-	-1434	-0-	562	1	2277	3	Y	670	749	1	113
						737	9							
*10	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	623	1	3117	3	Y	799	704	1	217
						879	9							
*11	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	690	1	2794	3	Y	637	708	1	146
						701	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	4962	3	1411	9	Y	1283	1264	1	239
*03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4662	3	1352	9	Y	1229	1370	1	98
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	3546	3	1023	9	Y	930	824	1	204
*05	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	3202	3	946	9	Y	860	900	1	164
*06	4140 X	3001	-0-	-1139	-0-	2329	3	672	9	Y	611	705	1	70
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	51	1	4645	3	Y	1216	1163	1	123
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1338	9	902	1	Y	1135	1196	1	62
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	1249	9	804	1	Y	869	868	1	63
*10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	956	9	798	1	Y	1001	1038	1	89
*11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1101	9	879	1	Y	1030	1075	1	44
						1133	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	2195	1	2854	2	Y	835	661	0	114
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1592	1	1838	2	Y	655	620	0	64
08	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	1082	1	1339	2	Y	429	395	0	35
09	3420 X	2830	-0-	-590	-0-	1105	1	1360	2	Y	331	249	0	58
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	2647	1	2693	2	Y	681	534	0	99
*11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	1361	2	6359	3	Y	627	632	0	94
						10	4	690	9					

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
06	2200 N	4458	-0-	2258	11482	1880	1	2443	2	Y	123	6	0	1
07	3100 N	2700	-0-	-400	11082	1226	1	1399	2	Y	67	4	0	-0-
08	12203 X	1121	-0-	-11082	-0-	487	1	601	2	Y	29	1	0	-0-
09	2940 X	596	-0-	-2344	-0-	229	1	282	2	Y	77	52	0	13
10	0	836	-0-	836	836	283	1	283	2	Y	245	196	0	51
*11	2940 X	1201	-0-	-1739	-0-	145	2	679	3	Y	342	342	0	51
						1	4	376	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	38525 X	4838	-0-	-33687	-0-	1879	1	2394	2	Y	514	429	0	115	1	9
						565	9									
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	965	1	1119	2	Y	141	92	0	52	1	6
						1	4	155	9							
08	6665 X	1497	-0-	-5168	-0-	606	1	751	2	Y	126	88	0	36	1	8
						1	4	139	9							
09	6450 X	2263	-0-	-4187	-0-	958	1	1139	2	Y	150	98	0	50	1	10
						1	4	165	9							
10	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	1173	1	1192	2	Y	139	95	0	46	1	8
						2	4	153	9							
*11	4830 X	1886	-0-	-2944	-0-	315	2	1474	3	Y	86	84	0			10
						2	4	95	9							
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523																
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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																
06	2200 N	2542	-0-	342	5939	877	1	1169	2	Y	451	368	0	57	1	72
						496	9									
07	3100 N	1807	-0-	-1293	4646	668	1	766	2	Y	339	338	0	34	1	39
						373	9									
08	3100 N	1305	-0-	-1795	2851	402	1	499	2	Y	366	345	0	24	1	36
						1	4	403	9							
09	3000 N	1360	-0-	-1640	1211	435	1	520	2	Y	367	330	0	24	1	49
						1	4	404	9							
10	0	878	-0-	878	2089	249	1	256	2	Y	339	324	0	10	1	54
						373	9									
*11	2862 N	773	-0-	-2089	-0-	51	2	341	3	Y	345	347	0			52
						1	4	380	9							
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154																
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134																
06	5040 X	3370	-0-	-1670	-0-	1195	1	1589	2	Y	533	441	0	78	1	73
						586	9									
07	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	1121	1	1297	2	Y	433	395	0	59	1	52
						1	4	476	9							
08	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	807	1	1002	2	Y	476	438	0	47	1	43
						1	4	524	9							
09	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	888	1	1064	2	Y	500	429	0	48	1	66
						1	4	550	9							
10	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	1166	1	1158	2	Y	450	405	0	44	1	67
						2	4	495	9							
*11	3360 X	1622	-0-	-1738	-0-	156	2	1031	3	Y	394	402	0			59
						2	4	433	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		5264 X	4595	-0-	-669	-0-	3573	3	1022	9	Y	929	991	1	173
*03		5828 X	4602	-0-	-1226	-0-	3561	3	1041	9	Y	946	1044	1	75
*04		5640 X	4662	-0-	-978	-0-	3619	3	1043	9	Y	948	815	1	208
*05		5828 X	4529	-0-	-1299	-0-	3498	3	1031	9	Y	937	966	1	179
*06		4920 X	2985	-0-	-1935	-0-	2332	3	653	9	Y	594	705	1	68
07		5084 X	3467	-0-	-1617	-0-	30	1	2664	3	Y	703	700	1	71
							773	9							
08		4805 X	3940	-0-	-865	-0-	528	1	2689	3	Y	657	692	1	36
							723	9							
09		4650 X	3243	-0-	-1407	-0-	515	1	2117	3	Y	555	551	1	40
							611	9							
*10		4526 X	3792	-0-	-734	-0-	574	1	2440	3	Y	707	724	1	63
							778	9							
*11		3810 X	3620	-0-	-190	-0-	582	1	2290	3	Y	680	714	1	29
							748	9							

  

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
06		7431 X	1677	-0-	-5754	-0-	549	1	719	2	Y	372	362	0	27
							409	9							
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	434	1	501	2	Y	169	156	0	17
							186	9							
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	385	1	478	2	Y	205	178	0	21
							226	9							
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	510	1	627	2	Y	251	204	0	40
							1	4							
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	509	1	518	2	Y	245	226	0	39
							1	4							
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	252	2	1175	3	Y	244	246	0	37
							2	4							

  

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
06		22660 X	-0-	-0-	-22660	-0-					Y	629	592	0	105
07		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	2874	1	3364	2	Y	911	731	0	119
							3	4							
08		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	2838	1	3531	2	Y	920	784	0	86
							4	4							
09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	3209	1	3947	2	Y	1107	850	0	168
							3	4							
10		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	2374	1	2416	2	Y	1026	939	0	160
							3	4							
*11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	391	2	1824	3	Y	763	808	0	115
							3	4							

  

DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039															
06		18194 X	3126	-0-	-15068	-0-	1119	1	1467	2	Y	491	417	0	31
							540	9							
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1258	1	1461	2	Y	422	359	0	26
							1	4							
08		2914 X	2212	-0-	-702	-0-	793	1	986	2	Y	393	343	0	29
							1	4							
09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1247	1	1484	2	Y	510	429	0	45
							2	4							
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1343	1	1365	2	Y	420	383	0	29
							2	4							
*11		2820 X	2244	-0-	-576	-0-	338	2	1577	3	Y	297	293	0	33
							2	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	27804 X	5036	-0-	-22768	-0-	1765	1	2332	2	Y	854	728	0	113	1	60
						939	9									
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2032	1	2350	2	Y	771	677	0	109	1	45
						2	4	848	9							
08	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	1136	1	1412	2	Y	695	618	0	68	1	54
						2	4	765	9							
09	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	1301	1	1548	2	Y	359	316	0	68	1	29
						2	4	395	9							
10	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	1561	1	1586	2	Y	351	295	0	61	1	24
						2	4	386	9							
*11	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	543	2	2535	3	Y	468	440	0			52
						4	4	515	9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																
06	32035 X	6652	-0-	-25383	-0-	2337	1	3036	2	Y	1163	978	0	150	1	88
						1279	9									
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	2402	1	2779	2	Y	1162	1076	0	128	1	46
						2	4	1278	9							
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1306	1	1645	2	Y	924	843	0	80	1	47
						3	4	1016	9							
09	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	1050	1	1258	2	Y	574	513	0	55	1	53
						1	4	631	9							
10	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	1104	1	1122	2	Y	587	556	0	43	1	41
						2	4	646	9							
*11	3570 X	2239	-0-	-1331	-0-	219	2	1453	3	Y	513	497	0			57
						3	4	564	9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
06	48454 X	11601	-0-	-36853	-0-	2951	1	6032	2	Y	1951	1637	0	295	1	127
						472	4	2146	9							
07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	3096	1	6356	2	Y	1948	1647	0	294	1	134
						795	4	2143	9							
08	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	3859	1	5474	2	Y	2313	1987	0	266	1	194
						1010	4	2544	9							
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	3048	1	4948	2	Y	2043	1949	0	222	1	66
						492	4	2247	9							
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1746	1	4017	2	Y	1542	1386	0	159	1	63
						246	4	1696	9							
*11	6990 X	6157	-0-	-833	-0-	602	2	3758	3	Y	1461	1462	0			62
						190	4	1607	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15061 X	3707	-0-	-11354	-0-	1347	1	1768	2	Y	538	449 0	85 1	32
						592	9							
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	889	1	1029	2	Y	577	528 0	47 1	34
						1	4	635	9					
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1241	1	1530	2	Y	680	599 0	74 1	41
						1	4	748	9					
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1126	1	1365	2	Y	638	559 0	59 1	61
						2	4	702	9					
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1442	1	1468	2	Y	661	612 0	57 1	53
						2	4	727	9					
*11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	275	2	1827	3	Y	634	617 0		70
						3	4	697	9					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	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														
06	97896 X	22779	-0-	-75117	-0-	9103	1	11788	2	Y	1716	1285 0	570 1	225
						1888	9							
07	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	8517	1	10025	2	Y	2127	1539 0	473 1	340
						7	4	2340	9					
08	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	9061	1	11613	2	Y	2582	1893 0	572 1	457
						10	4	2840	9					
09	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	5477	1	6677	2	Y	2165	1939 0	295 1	388
						6	4	2382	9					
10	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	10275	1	10446	2	Y	2494	2035 0	400 1	447
						18	4	2743	9					
*11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	297	2	1971	3	Y	646	650 0		126
						3	4	711	9					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	0 Z	8455	-0-	8455	8455	942	2	6246	3	Y	1143	1150 0		223
						10	4	1257	9					
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
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							
09	5130 X	3804	-0-	-1326	-0-	261	1	2806	3	Y	670	663 1		72
						737	9							
*10	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	238	1	2593	3	Y	697	701 1		72
						767	9							
*11	4230 X	3257	-0-	-973	-0-	278	1	2286	3	Y	630	635 1		67
						693	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 13H		RRCID -> 287935		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	802 1 1192 9	4132 3	Y	1084	1137 1	69
*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
09	5010 X	4582	-0-	-428	-0-	715 1 1008 9	2859 3	Y	916	932 1	37
*10	5146 X	3245	-0-	-1901	-0-	555 1 674 9	2016 3	Y	613	610 1	41
*11	5520 X	2441	-0-	-3079	-0-	402 1 474 9	1565 3	Y	431	446 1	26

SPRENCCEL "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287968		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431				
06	2200 N	622	-0-	-1578	451	203 1 146 9	273 2	Y	133	111 0	14 1	13
07	740 N	289	-0-	-451	-0-	44 1 196 9	49 2	Y	178	178 0	2 1	11
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	177 9		Y	163	158 0		16
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	155 1 177 9	185 2	Y	161	153 0	8 1	16
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	902 1 2 4	888 2	Y	242	209 0	34 1	15
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	152 2 2 4	1008 3	Y	381	354 0		42

WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287970		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11	14B2 EXT	841	-0-	841	841	110 2 1 4	730 3	Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287984		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11	14B2 EXT	3781	-0-	3781	3781	433 2 5 4	2872 3	Y	428	430 0		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	41702 X	7813	-0-	-33889	-0-	3050	1	4052	2	Y	646	393	0	198	1	117
						711	9									
07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	3904	1	4562	2	Y	707	483	0	213	1	128
						3	4	778	9							
08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	3263	1	4217	2	Y	854	657	0	208	1	117
						4	4	939	9							
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3364	1	4129	2	Y	790	597	0	182	1	128
						4	4	869	9							
10	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	5117	1	5253	2	Y	778	581	0	202	1	123
						9	4	856	9							
*11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	546	2	3620	3	Y	614	617	0			120
						6	4	675	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 Z	1720	-0-	1720	1720	225	2	1493	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 Z	2541	-0-	2541	2541	251	2	1667	3	Y	564	568	0			110
						3	4	620	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955													
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
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11		0 Z	657	-0-	657	657	27 2	180 3	Y	409	411 0		80
							450 9						

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624													
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					
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	1263 1	2052 2	Y	1144	1128 0	92 1	38
							204 4	1258 9					
10		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	816 1	2448 2	Y	1102	997 0	91 1	52
							151 4	1212 9					
*11		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	129 2	803 3	Y	400	399 0		17
							41 4	440 9					

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747													
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	238 0		46

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600													
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11		0 Z	6377	-0-	6377	6377	734 2	4583 3	Y	754	758 0		32
							231 4	829 9					

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341													
*04		22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	450 1	19144 3	Y	2224	2165 1	10 8	356
							2446 9						
*05		21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	465 1	18522 3	Y	2105	2278 1		183
							2316 9						
*06		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	450 1	17342 3	Y	2105	2101 1		187
							2316 9						
07		19716 X	19590	-0-	-126	-0-	465 1	17064 3	Y	1874	1939 1		122
							2061 9						
08		21545 X	17969	-0-	-3576	-0-	465 1	15553 3	Y	1774	1764 1		132
							1951 9						
09		20850 X	17168	-0-	-3682	-0-	1002 1	14249 3	Y	1743	1526 1		349
							1917 9						
*10		21297 X	16757	-0-	-4540	-0-	1026 1	13848 3	Y	1712	1768 1		315
							1883 9						
*11		20100 X	14588	-0-	-5512	-0-	971 1	11889 3	Y	1571	1601 1		285
							1728 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	20801 X	18022	-0-	-2779	-0-	883	1	15309	3	Y	1664	1395	1	442
						1830	9					21	8	
*04	20130 X	16728	-0-	-3402	-0-	797	1	14228	3	Y	1548	1557	1	427
						1703	9					6	8	
*05	20801 X	16419	-0-	-4382	-0-	724	1	14089	3	Y	1460	1709	1	169
						1606	9					9	8	
*06	18960 X	14429	-0-	-4531	-0-	759	1	12175	3	Y	1359	1216	1	312
						1495	9							
07	18259 X	15780	-0-	-2479	-0-	859	1	13188	3	Y	1575	1611	1	276
						1733	9							
08	16306 X	15838	-0-	-468	-0-	893	1	13594	3	Y	1228	1230	1	274
						1351	9							
09	15780 X	13698	-0-	-2082	-0-	666	1	11570	3	Y	1329	1481	1	122
						1462	9							
*10	16306 X	13569	-0-	-2737	-0-	700	1	11388	3	Y	1346	1301	1	180
						1481	9							
*11	15330 X	12426	-0-	-2904	-0-	778	1	10105	3	Y	1403	1402	1	181
						1543	9							
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
*03	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	1229	1	26690	3	Y	2473	2392	1	372
						2720	9							
*04	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	1494	1	32179	3	Y	2618	2689	1	301
						2880	9							
*05	31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	1475	1	27930	3	Y	2344	2265	1	380
						2578	9							
*06	27540 X	25190	-0-	-2350	-0-	1272	1	21993	3	Y	1750	1940	1	190
						1925	9							
07	28458 X	27002	-0-	-1456	-0-	1354	1	23456	3	Y	1993	1991	1	192
						2192	9							
08	38006 X	24661	-0-	-13345	-0-	1282	1	21377	3	Y	1820	1797	1	215
						2002	9							
09	36780 X	23245	-0-	-13535	-0-	1238	1	20086	3	Y	1746	1771	1	190
						1921	9							
*10	31992 X	22308	-0-	-9684	-0-	1285	1	19277	3	Y	1587	1636	1	154
						1746	9							
*11	26130 X	18737	-0-	-7393	-0-	1135	1	16105	3	Y	1361	1408	1	107
						1497	9							
-----														
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
*04	15180 X	9988	-0-	-5192	-0-	628	1	8074	3	Y	1169	1370	1	234
						1286	9							
*05	15314 X	9977	-0-	-5337	-0-	620	1	8104	3	Y	1139	1176	1	197
						1253	9							
*06	13050 X	8423	-0-	-4627	-0-	415	1	6932	3	Y	978	958	1	213
						1076	9					4	8	
07	15252 X	8458	-0-	-6794	-0-	413	1	6978	3	Y	970	977	1	206
						1067	9							
08	9424 X	7782	-0-	-1642	-0-	371	1	6421	3	Y	900	970	1	136
						990	9							
09	9120 X	7099	-0-	-2021	-0-	358	1	5829	3	Y	829	764	1	201
						912	9							
*10	9424 X	6930	-0-	-2494	-0-	379	1	5617	3	Y	849	789	1	266
						934	9							
*11	8430 X	6162	-0-	-2268	-0-	367	1	4958	3	Y	761	793	1	234
						837	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
*04	8460 X	5352	-0-	-3108	-0-	223	1	4448	3	Y	619	598	1	232
						681	9							
*05	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-	220	1	4571	3	Y	595	598	1	229
						655	9							
*06	7440 X	4843	-0-	-2597	-0-	254	1	4041	3	Y	498	572	1	155
						548	9							
07	6696 X	4415	-0-	-2281	-0-	235	1	3683	3	Y	452	376	1	231
						497	9							
08	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-	221	1	3786	3	Y	475	589	1	117
						523	9							
09	5340 X	3073	-0-	-2267	-0-	158	1	2579	3	Y	305	195	1	227
						336	9							
*10	5456 X	3205	-0-	-2251	-0-	186	1	2562	3	Y	415	572	1	74
						457	9							
*11	4830 X	3527	-0-	-1303	-0-	235	1	2794	3	Y	453	390	1	137
						498	9							
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
*04	20940 X	14289	-0-	-6651	-0-	808	1	11975	3	Y	1369	1390	1	239
						1506	9							
*05	21638 X	14169	-0-	-7469	-0-	798	1	11957	3	Y	1285	1395	1	129
						1414	9							
*06	19680 X	11975	-0-	-7705	-0-	603	1	10196	3	Y	1069	982	1	216
						1176	9							
07	19468 X	12691	-0-	-6777	-0-	635	1	10790	3	Y	1151	1168	1	199
						1266	9							
08	14415 X	11799	-0-	-2616	-0-	572	1	10057	3	Y	1064	1004	1	259
						1170	9							
09	13950 X	10723	-0-	-3227	-0-	558	1	9053	3	Y	1011	974	1	296
						1112	9							
*10	14167 X	10487	-0-	-3680	-0-	588	1	8759	3	Y	1036	1170	1	170
						1140	9							
*11	12270 X	10263	-0-	-2007	-0-	610	1	8347	3	Y	1187	1188	1	169
						1306	9							
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
*04	28350 X	18065	-0-	-10285	-0-	1382	1	15137	3	Y	1405	1426	1	225
						1546	9							
*05	31124 X	10355	-0-	-20769	-0-	1255	1	8302	3	Y	725	583	1	367
						798	9							
*06	26190 X	16617	-0-	-9573	-0-	881	1	14133	3	Y	1457	1545	1	279
						1603	9							
07	27063 X	19156	-0-	-7907	-0-	1051	1	16271	3	Y	1667	1840	1	106
						1834	9							
08	24428 X	18715	-0-	-5713	-0-	1135	1	15834	3	Y	1587	1434	1	259
						1746	9							
09	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	1412	1	24537	3	Y	2119	2188	1	190
						2331	9							
*10	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	1507	1	21918	3	Y	1916	1842	1	280
						2108	9							
*11	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1427	1	18742	3	Y	1576	1646	1	210
						1734	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 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
M O	ALLOW 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
*04	21780 X	17458	-0-	-4322	-0-	833	1	14735	3	Y	1718	1588	1	363
						1890	9							
*05	21917 X	18002	-0-	-3915	-0-	757	1	15349	3	Y	1724	1694	1	393
						1896	9							
*06	20430 X	15166	-0-	-5264	-0-	812	1	13060	3	Y	1176	1395	1	174
						1294	9							
07	19623 X	16399	-0-	-3224	-0-	862	1	13230	3	Y	2097	2002	1	269
						2307	9							
08	16368 X	15438	-0-	-930	-0-	948	1	12974	3	Y	1378	1404	1	243
						1516	9							
09	15840 X	13887	-0-	-1953	-0-	667	1	11602	3	Y	1471	1498	1	216
						1618	9							
*10	16368 X	13178	-0-	-3190	-0-	780	1	10795	3	Y	1457	1477	1	203
						1603	9							
*11	15840 X	11367	-0-	-4473	-0-	730	1	9222	3	Y	1286	1209	1	280
						1415	9							
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
*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							
09	15750 X	13491	-0-	-2259	-0-	653	1	11358	3	Y	1345	1284	1	269
						1480	9							
*10	16275 X	13228	-0-	-3047	-0-	765	1	10975	3	Y	1353	1463	1	167
						1488	9							
*11	14700 X	12241	-0-	-2459	-0-	788	1	10086	3	Y	1243	1207	1	203
						1367	9							
-----														
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*03	43028 X	28577	-0-	-14451	-0-	465	1	25053	3	Y	2781	2737	1	303
						3059	9							
*04	41640 X	27806	-0-	-13834	-0-	450	1	24279	3	Y	2797	2693	1	400
						3077	9							
*05	43028 X	29297	-0-	-13731	-0-	465	1	25746	3	Y	2805	2808	1	391
						3086	9							
*06	38580 X	27409	-0-	-11171	-0-	450	1	24139	3	Y	2564	2685	1	266
						2820	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							
09	28350 X	27840	-0-	-510	-0-	1684	1	23925	3	Y	2028	2135	1	228
						2231	9							
*10	29295 X	27339	-0-	-1956	-0-	1704	1	23138	3	Y	2270	2224	1	312
						2497	9							
*11	28560 X	24984	-0-	-3576	-0-	1693	1	21038	3	Y	2048	2232	1	128
						2253	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 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
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	
*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							
09	35310 X	23770	-0-	-11540	-0-	1171	1	20349	3	Y	2045	1992	1	275
						2250	9							
*10	31806 X	22687	-0-	-9119	-0-	1347	1	19092	3	Y	2044	2151	1	181
						2248	9							
*11	26460 X	20485	-0-	-5975	-0-	1336	1	17189	3	Y	1782	1642	1	321
						1960	9							
-----														
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
*03	19220 X	18086	-0-	-1134	-0-	465	1	14454	3	Y	2879	3176	1	213
						3167	9							
*04	18600 X	16926	-0-	-1674	-0-	450	1	13482	3	Y	2722	2562	1	371
						2994	9							
*05	19220 X	16948	-0-	-2272	-0-	465	1	13554	3	Y	2663	2796	1	236
						2929	9							
*06	18450 X	15832	-0-	-2618	-0-	450	1	12676	3	Y	2460	2423	1	273
						2706	9							
07	18073 X	15725	-0-	-2348	-0-	465	1	12392	3	Y	2607	2596	1	284
						2868	9							
08	17205 X	15243	-0-	-1962	-0-	465	1	12328	3	Y	2227	2261	1	250
						2450	9							
09	16650 X	15431	-0-	-1219	-0-	1661	1	11249	3	Y	2292	2224	1	318
						2521	9							
*10	16957 X	15512	-0-	-1445	-0-	1575	1	11373	3	Y	2331	2359	1	393
						2564	9							
*11	15840 X	14211	-0-	-1629	-0-	1392	1	10364	3	Y	2232	2437	1	188
						2455	9							
-----														
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
*01	11129 X	9823	-0-	-1306	-0-	954	1	7108	3	Y	1601	1717	1	147
						1761	9							
*02	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	889	1	6408	3	Y	1456	1314	1	289
						1602	9							
*03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	948	1	6393	3	Y	1477	1632	1	134
						1625	9							
*04	8550 X	7779	-0-	-771	-0-	572	1	5734	3	Y	1339	1337	1	136
						1473	9							
*05	8835 X	8202	-0-	-633	-0-	917	1	5832	3	Y	1321	1328	1	129
						1453	9							
*06	8550 X	6942	-0-	-1608	-0-	633	1	4947	3	Y	1238	1207	1	154
						1362	9							
07	8835 X	6452	-0-	-2383	-0-	594	1	4502	3	Y	1233	1262	1	125
						1356	9							
08	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	614	1	4291	3	Y	1179	1203	1	101
						1297	9							
09	6720 X	5648	-0-	-1072	-0-	566	1	3839	3	Y	1130	1095	1	136
						1243	9							
*10	6944 X	6488	-0-	-456	-0-	671	1	4587	3	Y	1118	1062	1	194
						1230	9							
*11	6720 X	5295	-0-	-1425	-0-	612	1	3621	3	Y	965	1028	1	131
						1062	9							



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	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							
09	15240 X	13213	-0-	-2027	-0-		903	1	10999	3	Y	1192	1219	1	131
							1311	9							
*10	15748 X	13036	-0-	-2712	-0-		830	1	10973	3	Y	1121	1123	1	157
							1233	9							
*11	14490 X	13055	-0-	-1435	-0-		1004	1	10834	3	Y	1106	1088	1	175
							1217	9							

JORDAN A		WELL #:		4H		RRCID -> 288571		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355					
*02	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-		1062	1	18883	3	Y	3148	3115	1	272
							3463	9					52	8	
*03	25606 X	24412	-0-	-1194	-0-		1187	1	19738	3	Y	3170	3283	1	159
							3487	9							
*04	24780 X	21599	-0-	-3181	-0-		1071	1	17232	3	Y	2996	2808	1	332
							3296	9					15	8	
*05	25606 X	21757	-0-	-3849	-0-		1070	1	17587	3	Y	2818	2829	1	315
							3100	9					6	8	
*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							
09	19050 X	16866	-0-	-2184	-0-		1101	1	13443	3	Y	2111	2201	1	181
							2322	9							
*10	19685 X	16849	-0-	-2836	-0-		1017	1	13556	3	Y	2069	2095	1	192
							2276	9							
*11	19020 X	15610	-0-	-3410	-0-		1140	1	12235	3	Y	2032	2100	1	124
							2235	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 4		WELL #:		4H		RRCID -> 288590		COMPL. DATE 04/24/2021		TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513					
*04	32190 X	25527	-0-	-6663	-0-		755	1	21080	3	Y	3356	3283	0	74
							3692	9					224	1	
*05	31682 X	25715	-0-	-5967	-0-		967	1	20916	3	Y	3484	3474	0	84
							3832	9							
*06	27480 X	22452	-0-	-5028	-0-		886	1	18056	3	Y	3191	749	0	719
							3510	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							
09	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-		450	1	19714	3	Y	3941	392	0	486
							4335	9					3413	1	
*10	22320 X	14393	-0-	-7927	-0-		580	1	11642	3	Y	1974	975	0	155
							2171	9					1477	1	
*11	31384 X	31384	-0-	-0-	-0-		925	1	25709	3	Y	4318	3842	0	88
							4750	9					543	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN B		WELL #:		4H	RRCID ->	288598	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13771	PERF.13716	- 17973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	34689 X	32612	-0-	-2077	-0-	1387 1 3154 9	28071 3	Y	2867	2674 1			354
*02	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	1295 1 2569 9	23030 3	Y	2335	2465 1			224
*03	29264 X	28069	-0-	-1195	-0-	1441 1 2566 9	24062 3	Y	2333	2440 1			117
*04	28320 X	24317	-0-	-4003	-0-	1249 1 2207 9	20861 3	Y	2006	1809 1			314
*05	29264 X	23241	-0-	-6023	-0-	1249 1 2092 9	19900 3	Y	1902	1912 1			304
*06	28320 X	19981	-0-	-8339	-0-	1029 1 1719 9	17233 3	Y	1563	1515 1			352
07	29264 X	22201	-0-	-7063	-0-	1229 1 1980 9	18992 3	Y	1800	1909 1			243
08	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	1340 1 2031 9	18868 3	Y	1846	1838 1			251
09	20940 X	19919	-0-	-1021	-0-	1360 1 1979 9	16580 3	Y	1799	1852 1			198
*10	21638 X	19592	-0-	-2046	-0-	1242 1 1827 9	16523 3	Y	1661	1666 1			233
*11	20940 X	19046	-0-	-1894	-0-	1437 1 1739 9	15870 3	Y	1581	1562 1			252

JORDAN B		WELL #:		6H	RRCID ->	288608	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13893	- 18077	
*01	24304 X	24208	-0-	-96	-0-	1033 1 2318 9	20857 3	Y	2107	1972 1			262
*02	25536 X	21329	-0-	-4207	-0-	1029 1 2013 9	18287 3	Y	1830	1915 1			177
*03	28272 X	23173	-0-	-5099	-0-	1191 1 2122 9	19860 3	Y	1929	2009 1			97
*04	27000 X	20167	-0-	-6833	-0-	1038 1 1834 9	17295 3	Y	1667	1503 1			261
*05	26443 X	19519	-0-	-6924	-0-	1037 1 1757 9	16725 3	Y	1597	1603 1			255
*06	23430 X	17184	-0-	-6246	-0-	881 1 1478 9	14825 3	Y	1344	1297 1			302
07	23622 X	17368	-0-	-6254	-0-	962 1 1539 9	14867 3	Y	1399	1511 1			190
08	18135 X	16518	-0-	-1617	-0-	995 1 1509 9	14014 3	Y	1372	1375 1			187
09	17550 X	15070	-0-	-2480	-0-	1029 1 1496 9	12545 3	Y	1360	1397 1			150
*10	18135 X	16075	-0-	-2060	-0-	1018 1 1506 9	13551 3	Y	1369	1358 1			191
*11	17190 X	13626	-0-	-3564	-0-	1032 1 1247 9	11347 3	Y	1134	1142 1			183



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 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		
*01	26412 X	15439	-0-	-10973	-0-	662	1 13283 3	Y	1358	1279 1	168		
						1494	9						
*02	19208 X	12921	-0-	-6287	-0-	628	1 11059 3	Y	1122	1182 1	108		
						1234	9						
*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						
09	10860 X	7356	-0-	-3504	-0-	502	1 6127 3	Y	661	702 1	73		
						727	9						
*10	11222 X	8351	-0-	-2871	-0-	537	1 7007 3	Y	734	719 1	103		
						807	9						
*11	10380 X	4248	-0-	-6132	-0-	352	1 3471 3	Y	386	423 1	66		
						425	9						

JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	13744	PERF.13527	- 22272	
*03	35898 X	31366	-0-	-4532	-0-	884	1 26604 3	Y	3525	3517 0	205		
						3878	9						
*04	34740 X	27368	-0-	-7372	-0-	839	1 23256 3	Y	2975	2850 0	88	226 1	
						3273	9			16 8			
*05	35898 X	24984	-0-	-10914	-0-	1075	1 20877 3	Y	2756	2735 0	98	11 8	
						3032	9						
*06	34740 X	20709	-0-	-14031	-0-	852	1 17060 3	Y	2543	480 0	705	1456 1	
						2797	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						
09	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	1923	1 31257 3	Y	3673	3596 1	517		
						4040	9						
*10	24986 X	16941	-0-	-8045	-0-	15298	3 1643 9	Y	1494	556 0	162	1442 1	
						866	1 23677 3	Y	3275	2917 0	66	454 1	
*11	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	3603	9						

JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	13836	PERF.13476	- 22262	
*04	36030 X	24458	-0-	-11572	-0-	785	1 20483 3	Y	2900	2845 0	89	228 1	
						3190	9						
*05	37231 X	23202	-0-	-14029	-0-	1005	1 19164 3	Y	2757	2747 0	99		
						3033	9						
*06	35640 X	25341	-0-	-10299	-0-	1060	1 20680 3	Y	3274	615 0	402	2356 1	
						3601	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						
09	31335 X	31335	-0-	-0-	-0-	450	1 26796 3	Y	3717	25 0	564	3607 1	
						4089	9						
*10	23777 X	14952	-0-	-8825	-0-	642	1 12555 3	Y	1595	493 0	183	1659 1	
						1755	9						
*11	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	1013	1 27842 3	Y	3863	3420 0	82	544 1	
						4249	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 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	
*04	36599 X	36599	-0-	-0-	-0-	1235	1	31216	3	Y	3771	3491	1	367
						4148	9							
*05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	1583	1	27722	3	Y	3512	3277	1	602
						3863	9							
*06	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1188	1	24688	3	Y	3128	3231	1	499
						3441	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							
09	36600 X	21738	-0-	-14862	-0-	1110	1	18062	3	Y	2333	2262	1	444
						2566	9							
*10	33170 X	13387	-0-	-19783	-0-	628	1	11778	3	Y	892	229	0	1099 1
						981	9							163
*11	29310 X	21280	-0-	-8030	-0-	679	1	17775	3	Y	2569	2181	0	479 1
						2826	9							72
-----														
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873	- 19378	
*02	13468 X	10655	-0-	-2813	-0-	490	1	8508	3	Y	1506	1489	1	24 8
						1657	9							129
*03	14911 X	11672	-0-	-3239	-0-	579	1	9393	3	Y	1545	1597	1	77
						1700	9							
*04	14430 X	9340	-0-	-5090	-0-	467	1	7450	3	Y	1294	1233	1	5 8
						1423	9							133
*05	14322 X	9350	-0-	-4972	-0-	466	1	7518	3	Y	1242	1234	1	2 8
						1366	9							139
*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							
09	9330 X	8600	-0-	-730	-0-	561	1	6851	3	Y	1080	1126	1	93
						1188	9							
*10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1070	1	13664	3	Y	1974	1901	1	180
						2171	9							
*11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	674	1	7011	3	Y	1199	1298	1	81
						1319	9							
-----														
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	28588 X	25991	-0-	-2597	-0-	1421	1	21483	3	Y	2806	2746 1	19 8 194
						3087	9						
*03	31651 X	26366	-0-	-5285	-0-	1324	1	22457	3	Y	2350	2354 1	190
						2585	9						
*04	30630 X	25304	-0-	-5326	-0-	1116	1	21812	3	Y	2160	2180 1	1 8 169
						2376	9						
*05	28613 X	27346	-0-	-1267	-0-	1206	1	23345	3	Y	2541	2489 1	3 8 218
						2795	9						
*06	27840 X	23100	-0-	-4740	-0-	1260	1	19446	3	Y	2176	2189 1	4 8 201
						2394	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						
09	21930 X	18908	-0-	-3022	-0-	1179	1	15804	3	Y	1750	1816 1	150
						1925	9						
*10	22661 X	18581	-0-	-4080	-0-	1122	1	15403	3	Y	1869	1835 1	197
						2056	9						
*11	21930 X	18247	-0-	-3683	-0-	1173	1	15126	3	Y	1771	1794 1	174
						1948	9						

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	29708 X	21867	-0-	-7841	-0-	1220	1	18419	3	Y	2025	1957 0	22 1 85
						2228	9					17 8	
*03	32891 X	24567	-0-	-8324	-0-	1141	1	19106	3	Y	3927	1905 0	1943 1 164
						4320	9						
*04	28110 X	20792	-0-	-7318	-0-	905	1	17609	3	Y	2071	325 0	1770 1 139
						2278	9					1 8	
*05	28985 X	20120	-0-	-8865	-0-	977	1	17095	3	Y	1862	1836 1	3 8 162
						2048	9						
*06	25980 X	19277	-0-	-6703	-0-	1048	1	16237	3	Y	1811	1802 1	3 8 168
						1992	9						
07	24552 X	21291	-0-	-3261	-0-	1269	1	17741	3	Y	2074	2078 1	164
						2281	9						
08	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1270	1	16950	3	Y	1837	1783 1	218
						2021	9						
09	19026 X	19026	-0-	-0-	-0-	1186	1	15906	3	Y	1758	1825 1	151
						1934	9						
*10	18383 X	18326	-0-	-57	-0-	1111	1	15196	3	Y	1835	1806 1	192
						2019	9						
*11	17790 X	16680	-0-	-1110	-0-	1073	1	13832	3	Y	1614	1647 1	159
						1775	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		11H	RRCID ->	289193	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	13394	PERF.13402	- 17697	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	22288 X	22115	-0-	-173	-0-	927 1	18194 3	Y	2722	2703 1		249	
						2994 9							
*03	24676 X	22697	-0-	-1979	-0-	1167 1	18741 3	Y	2535	2499 1		285	
						2789 9							
*04	23880 X	17709	-0-	-6171	-0-	149 1	15117 3	Y	2221	2285 1		221	
						2443 9							
*05	24676 X	17474	-0-	-7202	-0-	1111 1	14149 3	Y	2013	2121 1		113	
						2214 9							
*06	23880 X	14414	-0-	-9466	-0-	998 1	11597 3	Y	1654	1675 1		92	
						1819 9							
07	24490 X	12861	-0-	-11629	-0-	1030 1	10152 3	Y	1526	1478 1		140	
						1679 9							
08	18073 X	11689	-0-	-6384	-0-	1013 1	9185 3	Y	1355	1335 1		160	
						1491 9							
09	17490 X	11260	-0-	-6230	-0-	988 1	8734 3	Y	1398	1455 1		103	
						1538 9							
*10	17484 X	11286	-0-	-6198	-0-	957 1	8818 3	Y	1374	1380 1		116	
						1511 9							
*11	14400 X	10506	-0-	-3894	-0-	814 1	8249 3	Y	1312	1257 1		171	
						1443 9							

CROW A		WELL #:		12H	RRCID ->	289194	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13347	- 17842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	24640 X	20684	-0-	-3956	-0-	875 1	16978 3	Y	2574	2571 1		244	
						2831 9							
*03	27280 X	23729	-0-	-3551	-0-	1221 1	19589 3	Y	2654	2599 1		299	
						2919 9							
*04	26400 X	17594	-0-	-8806	-0-	168 1	14993 3	Y	2212	2290 1		221	
						2433 9							
*05	27280 X	17523	-0-	-9757	-0-	1106 1	14191 3	Y	2024	2131 1		114	
						2226 9							
*06	26400 X	15302	-0-	-11098	-0-	1060 1	12309 3	Y	1757	1773 1		98	
						1933 9							
07	23715 X	13943	-0-	-9772	-0-	1118 1	11000 3	Y	1659	1605 1		152	
						1825 9							
08	18321 X	13517	-0-	-4804	-0-	1264 1	10424 3	Y	1663	1620 1		195	
						1829 9							
09	17580 X	14390	-0-	-3190	-0-	1259 1	11118 3	Y	1830	1890 1		135	
						2013 9							
*10	17515 X	12825	-0-	-4690	-0-	1135 1	9981 3	Y	1554	1571 1		130	
						1709 9							
*11	15300 X	11758	-0-	-3542	-0-	905 1	9246 3	Y	1461	1399 1		192	
						1607 9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*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							
09	17010 X	12686	-0-	-4324	-0-	1114 1	9841 3	Y	1574	1646 1		116	
						1731 9							
*10	16988 X	12170	-0-	-4818	-0-	1034 1	9479 3	Y	1506	1515 1		126	
						1657 9							
*11	15870 X	11491	-0-	-4379	-0-	898 1	9000 3	Y	1448	1384 1		190	
						1593 9							

  

CROW A		WELL #:		10H	RRCID ->	289196	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13251	- 17389	
*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							
09	19230 X	14904	-0-	-4326	-0-	1309 1	11558 3	Y	1852	1939 1		136	
						2037 9							
*10	19871 X	15152	-0-	-4719	-0-	1244 1	11926 3	Y	1802	1807 1		151	
						1982 9							
*11	18300 X	14158	-0-	-4142	-0-	1082 1	11155 3	Y	1746	1668 1		229	
						1921 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02		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							
09		20940 X	11669	-0-	-9271	-0-	1025	1	9051	3	Y	1448	1579	1	106
							1593	9							
*10		21638 X	12713	-0-	-8925	-0-	1074	1	9934	3	Y	1550	1547	1	130
							1705	9							
*11		18420 X	13295	-0-	-5125	-0-	1030	1	10438	3	Y	1661	1572	1	219
							1827	9							
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
*02		34104 X	30124	-0-	-3980	-0-	1300	1	25817	3	Y	2734	2578	1	260
							3007	9							
*03		37758 X	28300	-0-	-9458	-0-	1226	1	24226	3	Y	2589	2661	1	188
							2848	9							
*04		36540 X	21501	-0-	-15039	-0-	18874	3	2627	9	Y	2388	2446	1	130
*05		37107 X	22067	-0-	-15040	-0-	1122	1	18068	3	Y	2615	2665	1	80
							2877	9							
*06		36540 X	19891	-0-	-16649	-0-	1023	1	16325	3	Y	2312	2224	1	168
							2543	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							
09		21240 X	17983	-0-	-3257	-0-	1307	1	14380	3	Y	2087	2144	1	126
							2296	9							
*10		21948 X	17194	-0-	-4754	-0-	1103	1	13708	3	Y	2166	2128	1	168
							2383	9							
*11		19890 X	12551	-0-	-7339	-0-	903	1	9897	3	Y	1592	1583	1	177
							1751	9							
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
*02		33124 X	27384	-0-	-5740	-0-	1219	1	23349	3	Y	2560	2416	1	243
							2816	9							
*03		36673 X	26249	-0-	-10424	-0-	1333	1	21814	3	Y	2820	2858	1	205
							3102	9							
*04		35490 X	18893	-0-	-16597	-0-	260	1	16045	3	Y	2353	2430	1	128
							2588	9							
*05		36673 X	17475	-0-	-19198	-0-	1119	1	14122	3	Y	2031	2097	1	62
							2234	9							
*06		35490 X	14781	-0-	-20709	-0-	769	1	12097	3	Y	1741	1676	1	127
							1915	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							
09		18930 X	10362	-0-	-8568	-0-	753	1	8287	3	Y	1202	1256	1	73
							1322	9							
*10		17484 X	10748	-0-	-6736	-0-	644	1	8575	3	Y	1390	1359	1	108
							1529	9							
*11		14790 X	10342	-0-	-4448	-0-	770	1	8088	3	Y	1349	1307	1	150
							1484	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*02		29764 X	22518	-0-	-7246	-0-	928	1	18678	3	Y	2647	2647	0		-0-
							2912	9								
*03		32953 X	26474	-0-	-6479	-0-	1128	1	21981	3	Y	3059	1997	0	985 1	77
							3365	9								
*04		31890 X	23873	-0-	-8017	-0-	21210	3	2663	9	Y	2421	2366	1		132
*05		32953 X	27458	-0-	-5495	-0-	1144	1	22743	3	Y	3246	3279	1		99
							3571	9								
*06		28500 X	24374	-0-	-4126	-0-	1242	1	20044	3	Y	2807	2702	1		204
							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								
09		22860 X	15599	-0-	-7261	-0-	1133	1	12475	3	Y	1810	1891	1		110
							1991	9								
*10		23622 X	15948	-0-	-7674	-0-	1032	1	12697	3	Y	2017	1973	1		156
							2219	9								
*11		22860 X	15014	-0-	-7846	-0-	1077	1	11854	3	Y	1894	1840	1		210
							2083	9								
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589																
*02		36428 X	32345	-0-	-4083	-0-	1394	1	27676	3	Y	2977	2793	1		283
							3275	9								
*03		40331 X	39487	-0-	-844	-0-	1711	1	33802	3	Y	3613	3634	1		262
							3974	9								
*04		35610 X	32982	-0-	-2628	-0-	29284	3	3698	9	Y	3362	3441	1		183
*05		35154 X	32847	-0-	-2307	-0-	1588	1	27045	3	Y	3831	3897	1		117
							4214	9								
*06		39030 X	27683	-0-	-11347	-0-	1416	1	22745	3	Y	3202	3086	1		233
							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								
09		28590 X	23501	-0-	-5089	-0-	1699	1	18703	3	Y	2817	2912	1		171
							3099	9								
*10		29543 X	23409	-0-	-6134	-0-	1553	1	18654	3	Y	2911	2851	1		225
							3202	9								
*11		27690 X	21296	-0-	-6394	-0-	1508	1	16878	3	Y	2645	2577	1		293
							2910	9								
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361																
*02		42168 X	25726	-0-	-16442	-0-	23170	3	2556	9	Y	2324	2324	0		-0-
*03		46686 X	30865	-0-	-15821	-0-	27236	3	3629	9	Y	3299	1866	0	1329 1	104
*04		36090 X	30588	-0-	-5502	-0-	27176	3	3412	9	Y	3102	3037	1		169
*05		37262 X	24538	-0-	-12724	-0-	21228	3	3310	9	Y	3009	3086	1		92
*06		33060 X	26686	-0-	-6374	-0-	23132	3	3554	9	Y	3231	3088	1		235
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
09		29550 X	19947	-0-	-9603	-0-	17110	3	2837	9	Y	2579	2688	1		156
*10		27590 X	16628	-0-	-10962	-0-	14209	3	2419	9	Y	2199	2182	1		170
*11		26700 X	15202	-0-	-11498	-0-	12939	3	2263	9	Y	2057	1999	1		228



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LP-BUTLER A		WELL #:		3H	RRCID ->	289253	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13703	- 19551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	28784 X	11002	-0-	-17782	-0-	623 1	9088 3	Y	1174	1169 1	9 8	91	
						1291 9							
*03	29915 X	16302	-0-	-13613	-0-	845 1	13795 3	Y	1511	1482 1		120	
						1662 9							
*04	31624 X	31624	-0-	-0-	-0-	1404 1	27240 3	Y	2709	2639 1	1 8	189	
						2980 9							
*05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	1517 1	23283 3	Y	2565	2539 1	3 8	212	
						2822 9							
*06	25960 X	25960	-0-	-0-	-0-	1427 1	21821 3	Y	2465	2445 1	4 8	228	
						2712 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							
09	28350 X	21181	-0-	-7169	-0-	1320 1	17714 3	Y	1952	2031 1		168	
						2147 9							
*10	27621 X	20192	-0-	-7429	-0-	1240 1	16722 3	Y	2027	1995 1		212	
						2230 9							
*11	25950 X	18499	-0-	-7451	-0-	1186 1	15352 3	Y	1783	1820 1		175	
						1961 9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	53564 X	43862	-0-	-9702	-0-	1675 1	33137 3	Y	8227	4758 0	3268 1	330	
						9050 9							
*03	59303 X	46713	-0-	-12590	-0-	1795 1	35050 3	Y	8971	5219 0	3810 1	272	
						9868 9							
*04	42570 X	36273	-0-	-6297	-0-	1648 1	27029 3	Y	6905	3813 0	3195 1	169	
						7596 9							
*05	44609 X	36069	-0-	-8540	-0-	1465 1	29665 3	Y	4490	242 0	4287 1	130	
						4939 9							
*06	42900 X	35867	-0-	-7033	-0-	1828 1	29493 3	Y	4133	3962 1		301	
						4546 9							
07	48546 X	32380	-0-	-16166	-0-	1927 1	26163 3	Y	3900	3894 1		291	
						4290 9							
08	34379 X	29446	-0-	-4933	-0-	1998 1	23638 3	Y	3464	3495 1		260	
						3810 9							
09	33270 X	25233	-0-	-8037	-0-	1858 1	20055 3	Y	3018	3098 1		180	
						3320 9							
*10	34379 X	25492	-0-	-8887	-0-	1613 1	20477 3	Y	3093	3038 1		239	
						3402 9							
*11	33270 X	23115	-0-	-10155	-0-	1589 1	18456 3	Y	2791	2721 1		309	
						3070 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	60386 X	60386	-0-	-0-	-0-	2325	1	50572	3	Y	6808	7013	1	171
						7489	9							
*02	50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	2202	1	42037	3	Y	5692	5354	1	509
						6261	9							
*03	48265 X	48265	-0-	-0-	-0-	2419	1	39872	3	Y	5431	5323	1	617
						5974	9							
*04	42393 X	42393	-0-	-0-	-0-	282	1	36350	3	Y	5237	5431	1	423
						5761	9							
*05	41790 X	41790	-0-	-0-	-0-	2511	1	33979	3	Y	4818	5003	1	238
						5300	9							
*06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	1913	1	27347	3	Y	3659	3541	1	356
						4025	9							
*07	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	2205	1	26968	3	Y	3871	4052	1	175
						4258	9							
*08	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	2419	1	27048	3	Y	3861	3681	1	355
						4247	9							
*09	30787 X	30787	-0-	-0-	-0-	2345	1	24586	3	Y	3505	3517	1	343
						3856	9							
*10	29432 X	29432	-0-	-0-	-0-	2243	1	23331	3	Y	3507	3518	1	332
						3858	9							
*11	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	2172	1	21958	3	Y	3426	3263	1	495
						3769	9							

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
*01	60477 X	60477	-0-	-0-	-0-	2330	1	50648	3	Y	6817	7007	1	171
						7499	9							
*02	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1942	1	38966	3	Y	5260	4961	1	470
						5786	9							
*03	43809 X	43809	-0-	-0-	-0-	2188	1	36211	3	Y	4918	4829	1	559
						5410	9							
*04	34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	266	1	29808	3	Y	4288	4501	1	346
						4717	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	3359	1	342
						3857	9							
*07	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	2230	1	27154	3	Y	3921	4086	1	177
						4313	9							
*08	31001 X	31001	-0-	-0-	-0-	2236	1	24839	3	Y	3569	3418	1	328
						3926	9							
*09	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	2102	1	21851	3	Y	3064	3092	1	300
						3370	9							
*10	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1790	1	18849	3	Y	2792	2828	1	264
						3071	9							
*11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	1728	1	17382	3	Y	2770	2634	1	400
						3047	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		8H	RRCID ->	289349	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13460	-	17317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*01		42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	1635 1	35582 3	Y	4783	4935 1		120
							5261 9						
*02		31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	1309 1	26344 3	Y	3543	3346 1		317
							3897 9						
*03		31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1605 1	26330 3	Y	3598	3506 1		409
							3958 9						
*04		26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	394 1	22211 3	Y	3245	3392 1		262
							3570 9						
*05		25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	1555 1	20775 3	Y	2989	3103 1		148
							3288 9						
*06		21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	1242 1	18105 3	Y	2344	2264 1		228
							2578 9						
*07		20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	1413 1	16784 3	Y	2482	2598 1		112
							2730 9						
*08		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	1543 1	16326 3	Y	2461	2347 1		226
							2707 9						
*09		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	1536 1	15463 3	Y	2275	2278 1		223
							2503 9						
*10		18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1454 1	14772 3	Y	2251	2261 1		213
							2476 9						
*11		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	1355 1	13351 3	Y	2136	2041 1		308
							2350 9						

CROW A		WELL #:		5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13455	-	17764
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROW A		WELL #:		7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13383	-	17979
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROW A		WELL #:		9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13388	-	17467
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015														
M O	ALLOW 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
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856	1	1109	2	Y	383	307	0	53
						421	9							1
07	2325 X	1681	-0-	-644	-0-	600	1	693	2	Y	353	342	0	32
						388	9							1
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	476	1	592	2	Y	344	315	0	28
						1	4	378	9					1
09	1380 N	144	-0-	-1236	-0-	48	1	56	2	Y	36	72	0	2
						40	9							1
10	0	19	-0-	19	19	9	1	9	2	Y	1	1	0	
						1	9							
*11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	28	24	0	4
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
06	23342 X	6372	-0-	-16970	-0-	2102	1	2778	2	Y	1356	1199	0	135
						1492	9							1
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	2501	1	2898	2	Y	1172	1074	0	135
						2	4	1289	9					1
08	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	1557	1	1935	2	Y	879	780	0	93
						3	4	967	9					1
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	2176	1	2580	2	Y	1060	926	0	114
						3	4	1166	9					1
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	2122	1	2155	2	Y	923	860	0	83
						3	4	1015	9					1
*11	4860 X	4081	-0-	-779	-0-	578	2	2701	3	Y	725	713	0	
						4	4	798	9					80
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
*02	64456 X	36149	-0-	-28307	-0-	147	1	30700	3	Y	4820	4820	0	
						5302	9							46
*03	71362 X	36624	-0-	-34738	-0-	621	1	30870	3	Y	4666	4603	0	52
						5133	9							1
*04	62070 X	31439	-0-	-30631	-0-	701	1	26675	3	Y	3694	3664	0	40
						4063	9							1
*05	55056 X	26764	-0-	-28292	-0-	735	1	21906	3	Y	3748	3732	0	
						4123	9							63
*06	45990 X	23854	-0-	-22136	-0-	604	1	19992	3	Y	2962	2962	0	
						3258	9							63
07	40021 X	26130	-0-	-13891	-0-	768	1	21709	3	Y	3321	3320	0	46
						3653	9							1
08	29636 X	23729	-0-	-5907	-0-	655	1	19918	3	Y	2869	2782	0	80
						3156	9							1
09	28680 X	26994	-0-	-1686	-0-	450	1	22925	3	Y	3290	94	0	2929
						3619	9							1
*10	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	1072	1	23388	3	Y	2617	2724	1	
						2879	9							225
*11	25290 X	23254	-0-	-2036	-0-	883	1	19774	3	Y	2361	2440	1	
						2597	9							146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GUEVARA B		WELL #:		6H	RRCID ->	289854	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13420	- 19769	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	149604 X	46663	-0-	-102941	-0-	193 1 6467 9	40003 3	N	5879	5879 0		40	
*03	128216 X	47490	-0-	-80726	-0-	819 1 6230 9	40441 3	N	5664	5581 0	48 1	75	
*04	86160 X	39412	-0-	-46748	-0-	872 1 5005 9	33535 3	N	4550	4513 0	53 1	59	
*05	69719 X	36801	-0-	-32918	-0-	915 1 4840 9	31046 3	N	4400	4377 0		82	
*06	57750 X	29373	-0-	-28377	-0-	760 1 3788 9	24825 3	N	3444	3444 0		82	
07	51677 X	28148	-0-	-23529	-0-	825 1 4047 9	23276 3	N	3679	3679 0	59 1	23	
08	47492 X	26155	-0-	-21337	-0-	699 1 3462 9	21994 3	N	3147	3048 0	91 1	31	
09	38520 X	26097	-0-	-12423	-0-	450 1 3699 9	21948 3	N	3363	764 0	2384 1	246	
*10	36797 X	32291	-0-	-4506	-0-	1191 1 3853 9	27247 3	N	3503	3521 1		256	
*11	34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	1288 1 3496 9	30138 3	N	3178	3231 1		203	
GUEVARA B		WELL #:		5H	RRCID ->	289865	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13455	- 19934	
*02	121492 X	38501	-0-	-82991	-0-	158 1 5058 9	33285 3	Y	4598	4476 0		273	
*03	99324 X	39636	-0-	-59688	-0-	692 1 5068 9	33876 3	Y	4607	1926 0	2550 1	404	
*04	63750 X	29390	-0-	-34360	-0-	651 1 3815 9	24924 3	Y	3468	3655 1		217	
*05	47895 X	28333	-0-	-19562	-0-	683 1 4005 9	23645 3	Y	3641	3578 1		280	
*06	44790 X	19114	-0-	-25676	-0-	475 1 3487 9	15152 3	Y	3170	3150 1		300	
07	42625 X	21243	-0-	-21382	-0-	623 1 2710 9	17910 3	Y	2464	1939 0	740 1	85	
08	34782 X	21194	-0-	-13588	-0-	563 1 2573 9	18058 3	Y	2339	2260 0	137 1	27	
09	28740 X	23312	-0-	-5428	-0-	450 1 2822 9	20040 3	Y	2565	19 0	2334 1	239	
*10	28334 X	24061	-0-	-4273	-0-	465 1 2692 9	20904 3	Y	2447	2514 1		203	
*11	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	813 1 2468 9	18568 3	Y	2244	2312 1		135	
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289920	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13024	PERF.13069	- 17901	
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	Y	55	4 0	51 1	1	
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	776 1 1 4	997 2	Y	52	3 0	49 1	1	
09	T. A.	1650	-0-	1650	3481	719 1 1 4	884 2	Y	42	3 0	39 1	1	
10	T. A.	2312	-0-	2312	5793	1115 1 2 4	1143 2	Y	47	3 0	44 1	1	
*11	5793 X	-0-	-0-	-5793	-0-		52 9	Y	-0-	1 0		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

06	38535 X	6606	-0-	-31929	-0-	1456 1	3818 2	273 4	1059 9	Y	963	652 0	307 1				10
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1083 1	2796 2	484 4	1591 9	Y	1446	1240 0	199 1				17
08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1235 1	3117 2	455 4	1294 9	Y	1176	962 0	222 1				9
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1331 1	3256 2	412 4	1091 9	Y	992	791 0	197 1				13
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	831 1	3973 2	276 4	914 9	Y	831	628 0	206 1				10
*11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	902 1	840 2	2897 3	727 4	Y	565	561 0					14

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897

*01	178529 X	54631	-0-	-123898	-0-	135 1	44311 3	10185 9		Y	9259	9258 0	2 1				2
*02	78064 X	41747	-0-	-36317	-0-	114 1	34080 3	7553 9		Y	6866	6858 0					10
*03	86428 X	41263	-0-	-45165	-0-	395 1	33257 3	7611 9		Y	6919	6919 0					10
*04	79740 X	36782	-0-	-42958	-0-	462 1	29690 3	6630 9		Y	6027	5973 0	36 1				28
*05	59954 X	38489	-0-	-21465	-0-	916 1	31439 3	6134 9		Y	5576	5575 0	21 1				8
*06	52860 X	31064	-0-	-21796	-0-	891 1	25069 3	5104 9		Y	4640	4573 0	58 1				17
07	46221 X	13004	-0-	-33217	-0-	395 1	10619 3	1990 9		Y	1809	1784 0	16 1				26
08	31992 X	24263	-0-	-7729	-0-	703 1	18708 3	4852 9		Y	4411	1107 0	3237 1				93
09	30960 X	24427	-0-	-6533	-0-	1574 1	18598 3	4255 9		Y	3868	3745 1					216
*10	31992 X	23992	-0-	-8000	-0-	957 1	18849 3	4186 9		Y	3805	3877 1					150
*11	30750 X	23515	-0-	-7235	-0-	1021 1	18251 3	4243 9		Y	3857	3895 1					112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ULRICH A		WELL #:		4H	RRCID ->	291022	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13301	- 19547		
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
*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	31160	-0-	-29470	-0-	847	1	24044	3	Y	5699	1703	0	4085 1 375
						6269	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							
09	32430 X	28476	-0-	-3954	-0-	1784	1	21080	3	Y	5102	4926	1	274
						5612	9							
*10	32085 X	27478	-0-	-4607	-0-	1086	1	21406	3	Y	4533	4637	1	175
						4986	9							
*11	31050 X	25024	-0-	-6026	-0-	1119	1	19968	3	Y	3579	3647	1	107
						3937	9							

ULRICH A		WELL #:		6H	RRCID ->	291023	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13014	- 19176		
*01	143313 X	80090	-0-	-63223	-0-	197	1	64481	3	Y	14011	14008	0	4 1 3
						15412	9							
*02	101696 X	56097	-0-	-45599	-0-	152	1	45327	3	Y	9653	9643	0	13
						10618	9							
*03	112592 X	51750	-0-	-60842	-0-	487	1	40956	3	Y	9370	9370	0	13
						10307	9							
*04	106680 X	46996	-0-	-59684	-0-	580	1	37390	3	Y	8205	8193	0	25
						9026	9							
*05	85560 X	42677	-0-	-42883	-0-	1151	1	33781	3	Y	7041	7040	0	16 1 10
						7745	9							
*06	77490 X	34764	-0-	-42726	-0-	949	1	26414	3	Y	6728	6694	0	28 1 16
						7401	9							
07	62093 X	17318	-0-	-44775	-0-	456	1	13301	3	Y	3237	1928	0	1079 1 246
						3561	9							
08	34627 X	28079	-0-	-6548	-0-	809	1	21708	3	Y	5056	4599	0	667 1 36
						5562	9							
09	33510 X	24034	-0-	-9476	-0-	450	1	18843	3	Y	4310	1825	0	2370 1 151
						4741	9							
*10	34627 X	27322	-0-	-7305	-0-	1028	1	20622	3	Y	5156	149	0	4974 1 191
						5672	9							
*11	33510 X	26674	-0-	-6836	-0-	1020	1	20042	3	Y	5102	355	0	4806 1 132
						5612	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 - WILLIAMS A SA 1		WELL #:	1H	RRCID ->	291089	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13478 - 19699	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	190402 X	85751	-0-	-104651	-0-	216 15924	1 9	69611	3	Y	14476	14473	0	4 1	3
*02	116788 X	67811	-0-	-48977	-0-	186 12513	1 9	55112	3	Y	11375	11363	0		15
*03	129301 X	59633	-0-	-69668	-0-	561 11354	1 9	47718	3	Y	10322	10322	0		15
*04	125130 X	50355	-0-	-74775	-0-	623 10669	1 9	39063	3	Y	9699	9686	0		28
*05	96751 X	46460	-0-	-50291	-0-	1236 8968	1 9	36256	3	Y	8153	8151	0	18 1	12
*06	82980 X	38152	-0-	-44828	-0-	1026 7697	1 9	29429	3	Y	6997	6994	0		15
07	75082 X	17594	-0-	-57488	-0-	486 3751	1 9	13357	3	Y	3410	3224	0	149 1	52
08	44671 X	40345	-0-	-4326	-0-	1151 9407	1 9	29787	3	Y	8552	8479	0	101 1	24
09	43230 X	34122	-0-	-9108	-0-	450 6852	1 9	26820	3	Y	6229	319	0	5617 1	317
*10	44671 X	38734	-0-	-5937	-0-	1480 6831	1 9	30423	3	Y	6210	6298	1		237
*11	39030 X	37622	-0-	-1408	-0-	1533 6791	1 9	29298	3	Y	6174	6235	1		176

ULRICH A		WELL #:		3H	RRCID ->	291145	COMPL. DATE 12/24/2021			TOTAL DEPTH	12924	PERF.13377 - 19575			
*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	27644	-0-	-22396	-0-	736 5691	1 9	21217	3	Y	5174	5172	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
09	26790 X	25266	-0-	-1524	-0-	450 4664	1 9	20152	3	Y	4240	1278	0	2867 1	184
*10	27683 X	25975	-0-	-1708	-0-	1030 4589	1 9	20356	3	Y	4172	4197	1		166
*11	26790 X	24601	-0-	-2189	-0-	1101 3843	1 9	19657	3	Y	3494	3556	1		104





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
P. FRISBIE A		WELL #:		2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13483	- 20843		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	214067 X	214067	-0-	-0-	-0-	309	1	167063	3	Y	42450	42450	0	35
						46695	9							
*02	167691 X	167691	-0-	-0-	-0-	210	1	132667	3	Y	31649	31649	0	35
						34814	9							
*03	161355 X	156400	-0-	-4955	-0-	252	1	124202	3	Y	29042	28897	0	96 1 84
						31946	9							
*04	156150 X	142858	-0-	-13292	-0-	261	1	115333	3	Y	24785	24777	0	48 1 44
						27264	9							
*05	161355 X	129541	-0-	-31814	-0-	258	1	104357	3	Y	22660	22660	0	44
						24926	9							
*06	156150 X	75393	-0-	-80757	-0-	151	1	62124	3	Y	11925	11925	0	44
						13118	9							
07	161355 X	88455	-0-	-72900	-0-	1220	1	70379	3	Y	15324	15058	0	250 1 55
						16856	9							
08	132060 X	96472	-0-	-35588	-0-	2176	1	76945	3	Y	15774	15700	0	90 1 39
						17351	9							
09	127800 X	73302	-0-	-54498	-0-	1960	1	57414	3	Y	12662	12635	0	65 1 1
						13928	9							
*10	129549 X	72389	-0-	-57160	-0-	1842	1	58199	3	Y	11225	11225	0	2 1 -0-
						12348	9							
*11	93360 X	68757	-0-	-24603	-0-	450	1	56695	3	Y	10556	10556	0	-0-
						11612	9							

P. FRISBIE A		WELL #:		3H	RRCID ->	291517	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	13354	PERF.13469	- 21011		
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	161355 X	161182	-0-	-173	-0-	226	1	121737	3	Y	35654	35654	0	30
						39219	9							
*02	145740 X	123032	-0-	-22708	-0-	149	1	93405	3	Y	26798	26798	0	30
						29478	9							
*03	161355 X	120377	-0-	-40978	-0-	184	1	90952	3	Y	26583	26476	0	75 1 62
						29241	9							
*04	156150 X	102339	-0-	-53811	-0-	179	1	79254	3	Y	20824	20818	0	36 1 32
						22906	9							
*05	161355 X	86261	-0-	-75094	-0-	178	1	67066	3	Y	17288	17288	0	32
						19017	9							
*06	155970 X	73403	-0-	-82567	-0-	151	1	56283	3	Y	15426	15426	0	32
						16969	9							
07	136214 X	67422	-0-	-68792	-0-	840	1	51701	3	Y	13528	13175	0	315 1 69
						14881	9							
08	89683 X	61448	-0-	-28235	-0-	1273	1	47435	3	Y	11582	11539	0	85 1 27
						12740	9							
09	86790 X	51235	-0-	-35555	-0-	1325	1	40037	3	Y	8975	4890	0	3774 1 338
						9873	9							
*10	86273 X	56432	-0-	-29841	-0-	1543	1	44539	3	Y	9409	8756	1	1132
						10350	9							
*11	72720 X	54347	-0-	-18373	-0-	4675	1	41202	3	Y	7700	7393	1	1439
						8470	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 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06		SHUT IN	76103	-0-	76103	76103	272	1	56651	3	N	17436	17362	0	74 1 -0-
							19180	9							
07		SHUT IN	91902	-0-	91902	168005	299	1	71185	3	N	18562	18507	0	55
							20418	9							
*08		212319 X	44314	-0-	-168005	-0-	196	1	35551	3	N	7788	7759	0	84
							8567	9							
*09		82650 X	21949	-0-	-60701	-0-	93	1	17326	3	N	4118	4111	0	31 1 52
							4530	9							
*10		85405 X	14464	-0-	-70941	-0-	74	1	11048	3	N	3038	3025	0	65
							3342	9							
*11		88950 X	26443	-0-	-62507	-0-	744	1	22057	3	N	3311	3255	0	50 1 71
							3642	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
*06		SHUT IN	14782	-0-	14782	14782	34	1	12376	3	Y	2156	2156	0	-0-
							2372	9							
07		SHUT IN	123745	-0-	123745	138527	163	1	98951	3	Y	22392	21731	0	661
							24631	9							
08		SHUT IN	72160	-0-	72160	210687	116	1	59085	3	Y	11781	11731	0	580 1 131
							12959	9							
09		SHUT IN	47009	-0-	47009	257696	167	1	38188	3	Y	7867	7867	0	131
							8654	9							
*10		302485 X	44789	-0-	-257696	-0-	406	1	37136	3	Y	6588	6588	0	145
							7247	9							
*11		49170 X	37439	-0-	-11731	-0-	577	1	30602	3	Y	5691	5690	0	107 1 39
							6260	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918															
*06		SHUT IN	17178	-0-	17178	17178	43	1	15074	3	Y	1874	1874	0	-0-
							2061	9							
07		SHUT IN	273369	-0-	273369	290547	375	1	222674	3	Y	45745	45619	0	126
							50320	9							
08		SHUT IN	237313	-0-	237313	527860	387	1	197727	3	Y	35635	35584	0	87 1 90
							39199	9							
09		SHUT IN	38269	-0-	38269	566129	557	1	11610	3	Y	23729	23729	0	90
							26102	9							
*10		710118 X	143989	-0-	-566129	-0-	1337	1	121430	3	Y	19293	19293	0	54
							21222	9							
*11		121510 X	121510	-0-	-0-	-0-	1978	1	104817	3	Y	13377	13378	0	39 1 14
							14715	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A															
*06		SHUT IN	13701	-0-	13701	13701	33	1	11933	3	Y	1577	1577	0	-0-
							1735	9							
07		SHUT IN	252733	-0-	252733	266434	345	1	207006	3	Y	41256	41130	0	126
							45382	9							
08		SHUT IN	237261	-0-	237261	503695	388	1	198985	3	Y	34444	34393	0	87 1 90
							37888	9							
09		SHUT IN	147009	-0-	147009	650704	546	1	124822	3	Y	19674	19674	0	90
							21641	9							
*10		SHUT IN	132826	-0-	132826	783530	1235	1	112276	3	Y	17559	17559	0	51
							19315	9							
*11		SHUT IN	118661	-0-	118661	902191	1928	1	101729	3	Y	13640	13640	0	37 1 14
							15004	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF. N/A														
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
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					
09	3570 X	2280	-0-	-1290	-0-	191	1	1562	2	Y	471	460	0	36
						9	4	518	9					
10	0	1657	-0-	1657	1657	187	1	1002	2	Y	425	437	0	24
						468	9							
11	0	1861	-0-	1861	3518	268	1	1044	2	Y	499	480	0	43
						549	9							
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	Y	840	837	0	46
						924	9							
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	407	1	1963	2	Y	748	750	0	42
						823	9							
08	7316 X	3175	-0-	-4141	-0-	371	1	1956	2	Y	757	760	0	37
						15	4	833	9					
09	7080 X	3307	-0-	-3773	-0-	316	1	2177	2	Y	727	706	0	56
						14	4	800	9					
10	0	3545	-0-	3545	3545	344	1	2457	2	Y	676	692	0	38
						744	9							
11	0	4441	-0-	4441	7986	371	1	3175	2	Y	814	781	0	69
						895	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

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
06	7290 X	6374	-0-	-916	-0-	221 1	3803 2	Y	2136	2157 0	5 8	116		
						3350 9								
07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	392 1	4252 2	Y	2068	2062 0	6 8	116		
						2275 9								
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	427 1	6060 2	Y	1879	1899 0	5 8	91		
						36 4								
09	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	458 1	8192 2	Y	1740	1693 0	4 8	134		
						32 4								
10	0	11524	-0-	11524	11524	390 1	9288 2	Y	1678	1712 0	5 8	95		
						1846 9								
11	0	8431	-0-	8431	19955	224 1	6836 2	Y	1246	1232 0	3 8	106		
						1371 9								

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

06	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	337 1	5041 2	Y	1763	1770 0	4 8	96	
						1939 9							
07	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	420 1	5368 2	Y	1653	1653 0	4 8	92	
						1818 9							
08	12152 X	7067	-0-	-5085	-0-	361 1	4967 2	Y	1554	1567 0	4 8	75	
						30 4							
09	11760 X	3997	-0-	-7763	-0-	309 1	2288 2	Y	1253	1229 0	3 8	96	
						22 4							
10	0	4148	-0-	4148	4148	238 1	2588 2	Y	1202	1227 0	3 8	68	
						1322 9							
11	0	2675	-0-	2675	6823	177 1	1698 2	Y	727	731 0	2 8	62	
						800 9							

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	104 1	1330 2	Y	405	389 0		88	
						446 9							
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	113 1	1345 2	Y	502	522 0		68	
						552 9							
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	113 1	1278 2	Y	523	492 0		99	
						9 4							
09	1440 N	23	-0-	-1417	-0-	2 1	14 2	Y	6	104 0		1	
						7 9							
10	0	1	-0-	1	1	1 1		Y	-0-	1 0		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

06	3270 X	2450	-0-	-820	-0-	261 1	1741 2	Y	407	401 0		88	
						448 9							
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	187 1	2414 2	Y	586	594 0		80	
						645 9							
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	153 1	2166 2	Y	627	588 0		119	
						11 4							
09	2910 X	37	-0-	-2873	-0-	3 1	26 2	Y	7	124 0		2	
						8 9							
10	0	14	-0-	14	14	14 1		Y	-0-	2 0		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	14	14		Y	-0-			-0-	





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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	808505 X	12636	-0-	-795869	-0-	19 1	10419 2	Y	1998	1993 0	1 8 98
07	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	2198 9	10935 2	Y	2211	2175 0	1 8 129
08	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	2432 9	12402 2	Y	2204	2176 0	1 8 156
09	14280 X	13149	-0-	-1131	-0-	27 1	10729 2	Y	2136	2185 0	1 8 106
10	0	13632	-0-	13632	13632	47 4	2350 9		2264	2273 0	1 8 96
11	0	-0-	-0-	-0-	13632	2490 9		Y	-0-		96
LYNCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 292547	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11441	- 16817		
06	1107186 X	18274	-0-	-1088912	-0-	29 1	16420 2	Y	1659	1650 0	82
07	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	1825 9	16903 2	Y	1727	1699 0	1 8 100
08	19778 X	19215	-0-	-563	-0-	31 1	17266 2	Y	1700	1680 0	120
09	19140 X	17976	-0-	-1164	-0-	1900 9	1870 9		1613	1653 0	80
10	0	16778	-0-	16778	16778	38 1	16125 2	Y	1563	1576 0	1 8 66
11	0	-0-	-0-	-0-	16778	41 4	1774 9		-0-		66
COOPER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 292556	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11956	- 16915		
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	41 1	3156 2	Y	1521	1548 0	1 8 82
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1673 9	1845 2	Y	1978	1938 0	1 8 121
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	31 1	5729 2	Y	370	462 0	1 8 28
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2176 9	407 9		942	897 0	1 8 72
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	7 4	4444 2	Y	1106	1123 0	1 8 54
11	0	4026	-0-	4026	4026	31 1	1036 9		876	866 0	2 8 62
SANDIES CREEK J		WELL #:		9H	RRCID -> 292559	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 11959	PERF.12096	- 17914		
06	21150 X	3750	-0-	-17400	-0-	43 1	2465 2	Y	920	932 0	90
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	1217 9	2369 2	Y	953	936 0	1 8 106
08	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	1048 9	2985 2	Y	986	974 0	1 8 117
09	4710 X	2965	-0-	-1745	-0-	169 1	1085 9		718	773 0	1 8 61
10	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	17 4	1950 2	Y	884	868 0	1 8 76
11	0	2558	-0-	2558	2558	212 1	790 9		712	722 0	1 8 65
						13 4	2177 2	Y			
						218 1	1649 2	Y			
						972 9					
						126 1					
						783 9					



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	* * 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	
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	19172	-0-	-4605	-0-	16803	2	1206	4	N	1057	728	1	675
							1163	9					1	8	
09		0	17525	-0-	17525	17525	16049	2	490	4	N	896	916	1	655
							986	9							
10		0	16689	-0-	16689	34214	14833	2	889	4	N	879	946	1	588
							967	9							
11		20760 X	NO RPT	-0-	-20760	13454					N	NO RPT			588

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	
*06		177570 X	107223	-0-	-70347	-0-	801	1	96460	2	Y	8697	8511	1	587
							395	4	9567	9					
*07		164548 X	90816	-0-	-73732	-0-	2027	1	80095	2	Y	7383	7706	1	264
							573	4	8121	9					
*08		151745 X	72597	-0-	-79148	-0-	285	1	65208	2	Y	6211	6391	1	84
							272	4	6832	9					
*09		124680 X	82785	-0-	-41895	-0-	243	1	74623	2	Y	6911	6909	1	86
							317	4	7602	9					
*10		128836 X	85334	-0-	-43502	-0-	223	1	76860	2	Y	7335	7352	1	69
							182	4	8069	9					
11		109920 X	81927	-0-	-27993	-0-	251	1	73961	2	Y	6673	6586	1	156
							375	4	7340	9					

JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705	-	19303	
*06		169440 X	74710	-0-	-94730	-0-	565	1	67970	2	Y	5360	5284	1	372
							279	4	5896	9					
*07		153667 X	-0-	-0-	-153667	-0-					Y	-0-	341	1	31
*08		132153 X	17806	-0-	-114347	-0-	68	1	15686	2	Y	1806	1813	1	24
							65	4	1987	9					
*09		108570 X	65299	-0-	-43271	-0-	193	1	59182	2	Y	5157	5117	1	64
							251	4	5673	9					
*10		110639 X	66255	-0-	-44384	-0-	174	1	59953	2	Y	5442	5456	1	50
							142	4	5986	9					
11		76470 X	64674	-0-	-11796	-0-	199	1	58464	2	Y	5195	5089	1	156
							296	4	5715	9					

JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	-	18153	
*06		169200 X	71773	-0-	-97427	-0-	543	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	10390	-0-	-112029	-0-	40	1	9181	2	Y	1028	1031	1	14
							38	4	1131	9					
*09		108540 X	35119	-0-	-73421	-0-	102	1	31161	2	Y	3385	3357	1	42
							132	4	3724	9					
*10		108097 X	33649	-0-	-74448	-0-	86	1	29706	2	Y	3443	3445	1	40
							70	4	3787	9					
11		73470 X	31859	-0-	-41611	-0-	95	1	28007	2	Y	3286	3209	1	117
							142	4	3615	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
M O	ALLOW 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
06	25050 X	11886	-0-	-13164	-0-	929 1	10745 3	45 4	167 9	Y	152			266
07	25885 X	13781	-0-	-12104	-0-	2669 1	9986 3	20 4	1106 9	Y	1005	1021 1		250
08	27466 X	12771	-0-	-14695	-0-	2922 1	9387 3	14 4	448 9	Y	407	385 1		272
09	20820 X	4291	-0-	-16529	-0-	2158 1	1295 3	40 4	798 9	Y	725	857 1		140
10	21514 X	2422	-0-	-19092	-0-	1306 1	549 3	57 4	510 9	Y	464	381 1		223
11	0	7517	-0-	7517	7517	1999 1	4548 3	101 4	869 9	Y	790	576 1		437
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
06	24990 X	16118	-0-	-8872	-0-	2406 1	11206 3	67 4	2439 9	Y	2217	2232 1		310
07	20987 X	7282	-0-	-13705	-0-	1503 1	4289 3	45 4	1445 9	Y	1314	1188 1		436
08	15903 X	9439	-0-	-6464	-0-	2429 1	5396 3	188 4	1426 9	Y	1296	1638 1		94
09	16110 X	12313	-0-	-3797	-0-	3466 1	6819 3	316 4	1712 9	Y	1556	1 0	1497 1	152
10	16647 X	6063	-0-	-10584	-0-	1222 1	4183 3	102 4	556 9	Y	505	371 1		286
11	0	13467	-0-	13467	13467	839 1	11211 3	283 4	1134 9	Y	1031	575 1		742
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703														
06	2760 X	1940	-0-	-820	-0-	377 1	1142 3	6 4	415 9	Y	377	381 0		7
07	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	362 1	1215 3	5 4	413 9	Y	375	371 0		11
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	540 1	2344 3	7 4	490 9	Y	445	442 0		14
09	0	1878	-0-	1878	1878	346 1	1205 3	4 4	323 9	Y	294	296 0		12
10	0	1963	-0-	1963	3841	588 1	987 3	5 4	383 9	Y	348	349 0		11
11	0	961	-0-	961	4802	490 1	115 3	3 4	353 9	Y	321	317 0		15
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553														
06	4140 X	4045	-0-	-95	-0-	384 1	3066 3	6 4	589 9	Y	535	536 0		11
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	341 1	3433 3	5 4	976 9	Y	887	872 0		26
08	4464 X	2610	-0-	-1854	-0-	204 1	2087 3	3 4	316 9	Y	287	304 0		9
09	4320 X	2874	-0-	-1446	-0-	351 1	2211 3	4 4	308 9	Y	280	278 0		11
10	0	3592	-0-	3592	3592	750 1	2406 3	7 4	429 9	Y	390	388 0		13
11	0	3637	-0-	3637	7229	846 1	2377 3	6 4	408 9	Y	371	366 0		18



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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-	-0-			Y	-0-			188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			526
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	2			528
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	9			537
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			537
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285876	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13475 - 18312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	2318	-0-	-142	-0-	454 1	322	328 0	6	
						7 4				
07	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	394 1	468	460 0	14	
						5 4				
08	4154 X	3388	-0-	-766	-0-	364 1	490	488 0	16	
						4 4				
09	0	3103	-0-	3103	3103	333 1	442	440 0	18	
						4 4				
10	0	2566	-0-	2566	5669	387 1	387	392 0	13	
						3 4				
11	0	2659	-0-	2659	8328	389 1	471	462 0	22	
						3 4				
-----										
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133	- 19181	
06	3000 N	2445	-0-	-555	1230	721 1	965	976 0	19	
						11 4				
07	2945 X	1476	-0-	-1469	-0-	455 1	701	699 0	21	
						6 4				
08	4464 X	1819	-0-	-2645	-0-	815 1	681	680 0	22	
						10 4				
09	0	1828	-0-	1828	1828	645 1	744	736 0	30	
						8 4				
10	0	1303	-0-	1303	3131	760 1	325	344 0	11	
						7 4				
11	0	1178	-0-	1178	4309	746 1	300	297 0	14	
						5 4				
-----										
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860	- 16194	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	638 1	217	221 0	4	
						10 4				
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	582 1	202	200 0	6	
						8 4				
08	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	518 1	203	202 0	7	
						6 4				
09	0	1581	-0-	1581	1581	359 1	167	167 0	7	
						4 4				
10	0	1726	-0-	1726	3307	618 1	227	227 0	7	
						5 4				
11	0	1879	-0-	1879	5186	696 1	239	235 0	11	
						5 4				
-----										
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858	- 18324	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H	RRCID -> 285881	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12683	PERF.12807	- 18559	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	3577	-0-	-1373	-0-	292 1	2878 3	5 4	402 9	Y	365	368 0		7
07	5115 X	2981	-0-	-2134	-0-	313 1	2271 3	4 4	393 9	Y	357	353 0		11
08	4495 X	3325	-0-	-1170	-0-	492 1	2443 3	6 4	384 9	Y	349	349 0		11
09	0	3539	-0-	3539	3539	316 1	2783 3	4 4	436 9	Y	396	391 0		16
10	0	2804	-0-	2804	6343	371 1	2061 3	3 4	369 9	Y	335	340 0		11
11	0	3882	-0-	3882	10225	487 1	2929 3	3 4	463 9	Y	421	412 0		20
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
06	2520 X	854	-0-	-1666	-0-	549 1	67 3	41 4	197 9	Y	179	183 0		8
07	4805 X	1760	-0-	-3045	-0-	1182 1	34 3	116 4	428 9	Y	389	376 0		21
08	9176 X	868	-0-	-8308	-0-	551 1	54 3	20 4	243 9	Y	221	232 0		10
09	0	2267	-0-	2267	2267	864 1	875 3	55 4	473 9	Y	430	397 0		43
10	0	1047	-0-	1047	3314	314 1	541 3	4 4	188 9	Y	171	205 0		9
11	0	3427	-0-	3427	6741	1215 1	1753 3	28 4	431 9	Y	392	387 0		14
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643														
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	700 1	2636 3	11 4	854 9	Y	776	784 0		15
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	672 1	3412 3	9 4	791 9	Y	719	713 0		21
08	5735 X	4513	-0-	-1222	-0-	686 1	3114 3	8 4	705 9	Y	641	641 0		21
09	0	4061	-0-	4061	4061	634 1	2840 3	8 4	579 9	Y	526	526 0		21
10	0	4957	-0-	4957	9018	790 1	3137 3	7 4	1023 9	Y	930	921 0		30
11	0	4214	-0-	4214	13232	761 1	2423 3	5 4	1025 9	Y	932	918 0		44
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
06	12750 X	2041	-0-	-10709	-0-	240 1	1509 3	4 4	288 9	Y	262	357 0		5
07	13175 X	2980	-0-	-10195	-0-	537 1	2093 3	7 4	343 9	Y	312	308 0		9
08	15810 X	2262	-0-	-13548	-0-	769 1	1230 3	9 4	254 9	Y	231	233 0		7
09	0	2308	-0-	2308	2308	491 1	1515 3	6 4	296 9	Y	269	265 0		11
10	0	2134	-0-	2134	4442	723 1	1003 3	6 4	402 9	Y	365	364 0		12
11	0	926	-0-	926	5368	586 1	35 3	4 4	301 9	Y	274	273 0		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761		
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
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	544	180	3	Y	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	523	186	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	713	-0-	713	713	515	192	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	464	-0-	464	1177	318	142	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	797	-0-	797	1974	609	183	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	776	-0-	776	2750	621	151	3	Y	-0-	-0-
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175		
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	335	48	3	Y	11	13
07	3937 X	2115	-0-	-1822	-0-	309	1210	3	Y	538	522
08	5146 X	773	-0-	-4373	-0-	139	18	3	Y	558	556
09	0	703	-0-	703	703	124	21	3	Y	506	504
10	0	763	-0-	763	1466	165	11	3	Y	533	536
11	0	1154	-0-	1154	2620	333	115	3	Y	640	627
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207		
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	109	29	3	Y	931	940
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1024	3	Y	983	972
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1081	3	Y	1075	1069
09	0	1198	-0-	1198	1198	63	27	3	Y	1006	1001
10	0	1293	-0-	1293	2491	94	30	3	Y	1062	1067
11	0	1331	-0-	1331	3822	94	19	3	Y	1106	1089
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223		
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	670	5855	3	Y	878	889
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	618	5891	3	Y	743	738
08	8308 X	7001	-0-	-1307	-0-	597	817	3	Y	736	734
09	0	5472	-0-	5472	5472	508	4448	3	Y	464	469
10	0	6973	-0-	6973	12445	720	5378	3	Y	790	783
11	0	8063	-0-	8063	20508	893	6382	3	Y	711	703



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887  
-----

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
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	566 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	10 4	5 3	Y	1	1 1		-0-
08	341 N	23	-0-	-318	-0-	19 4	1 9	Y	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	197 1	10 4	Y	324	235 1		89
11	0	525	-0-	525	525	356 9	22 4	Y	237	268 1		58
						242 1						
						261 9						

-----  
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112  
-----

06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	156 1	14 3	Y	110	114 1		19
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	3 4	121 9	Y	-0-	19 1		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	388	-0-	388	388	208 1	8 3	Y	146	106 1		40
11	0	30	-0-	30	418	11 4	161 9	Y	-0-	40 1		-0-
						2 1	28 3					

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

06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	800 1	4 3	Y	1583	1438 1		269
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	14 4	1741 9	Y	646	817 1		98
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	373 1	1 3	Y	-0-	98 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	711 9	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	344 1	18 4	Y	167	121 1		46
11	DLQ G-10	241	-0-	241	787	184 9	14 4	Y	66	96 1		16
						154 1						
						73 9						

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

06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1009 1	2396 3	Y	336	349 1		57
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	18 4	370 9	Y	433	424 1		66
08	4464 X	1815	-0-	-2649	-0-	1192 1	2280 3	Y	248	288 1		26
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	35 4	476 9	Y	639	597 1		68
10	4464 X	3610	-0-	-854	-0-	162 1	1368 3	Y	501	432 1		137
11	0	3755	-0-	3755	3755	12 4	273 9	Y	390	432 1		95
						466 1	3278 3					
						23 4	703 9					
						565 1	2465 3					
						29 4	551 9					
						707 1	2556 3					
						63 4	429 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049		
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
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	920 1 16 4	2992 3 730 9	Y	664 656 1	113
07	4123 X	3774	-0-	-349	-0-	880 1 26 4	2150 3 718 9	Y	653 667 1	99
08	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	537 1 41 4	1837 3 759 9	Y	690 715 1	74
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	613 1 31 4	3665 3 1118 9	Y	1016 982 1	108
10	5394 X	4663	-0-	-731	-0-	506 1 26 4	3104 3 1027 9	Y	934 786 1	256
11	0	3334	-0-	3334	3334	535 1 48 4	2136 3 615 9	Y	559 679 1	136
-----										
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148		
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	1496	-0-	-3061	-0-	232 1 18 4	1074 3 172 9	Y	156 204 1	17
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	597 1 30 4	2271 3 653 9	Y	594 548 1	63
10	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	556 1 29 4	2488 3 501 9	Y	455 393 1	125
11	0	2754	-0-	2754	2754	715 1 64 4	1708 3 267 9	Y	243 309 1	59
-----										
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318		
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
09	0	5344	-0-	5344	5344	777 1 146 4	3616 3 805 9	Y	732 753 1	77
10	0	5749	-0-	5749	11093	820 1 341 4	3716 3 872 9	Y	793 756 1	114
11	0	4404	-0-	4404	15497	818 1 273 4	2600 3 713 9	Y	648 658 1	104
-----										
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943		
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	Y	69 67 0	4
08	1984 N	790	-0-	-1194	-0-	38 1 1 4	554 3 197 9	Y	179 175 0	8
09	0	2642	-0-	2642	2642	139 1 9 4	1761 3 733 9	Y	666 608 0	66
10	0	2106	-0-	2106	4748	103 1 1 4	1726 3 276 9	Y	251 304 0	13
11	0	1704	-0-	1704	6452	85 1 2 4	1217 3 400 9	Y	364 364 0	13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	180	1	2151	3	Y	475	472	0			22
						14	4	523	9							
07	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	114	1	1758	3	Y	447	445	0			24
						11	4	492	9							
08	3131 X	1826	-0-	-1305	-0-	90	1	1287	3	Y	405	411	0			18
						3	4	446	9							
09	0	1520	-0-	1520	1520	85	1	1077	3	Y	321	307	0			32
						5	4	353	9							
10	0	2444	-0-	2444	3964	121	1	2031	3	Y	264	282	0			14
						2	4	290	9							
11	0	2825	-0-	2825	6789	185	1	2622	3	Y	13	27	0			-0-
						4	4	14	9							
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616						
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	30	3	1	15	3	Y	10	10	1			-0-
						1	4	11	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301						
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
09	0	151	-0-	151	151	3	1	113	4	Y	32					483
						35	9									
10	0	25	-0-	25	176	24	1	1	9	Y	1					484
11	0	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					484
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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										
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	1 1 28 9	114 3	N	25			117
07	1891 X	1294	-0-	-597	-0-	9 1 6 9	1279 3	N	5			122
08	4464 X	1817	-0-	-2647	-0-	13 1 1 4	1796 3	N	6			128
09	4320 X	2926	-0-	-1394	-0-	21 1 1 4	2880 3	N	22			150
10	4464 X	1562	-0-	-2902	-0-	12 1 17 9	1533 3	N	15			165
11	0	1112	-0-	1112	1112	9 1 1 4	1092 3	N	9			174
-----												
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406			
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	779 1 308 4	3470 3	Y	600	640 1		36
07	5704 X	4022	-0-	-1682	-0-	798 1 596 4	2091 3	Y	488	475 1		49
08	5704 X	3659	-0-	-2045	-0-	694 1 434 4	1711 3	Y	745	712 1		82
09	0	3515	-0-	3515	3515	690 1 130 4	1861 3	Y	758	761 1		79
10	0	3753	-0-	3753	7268	734 1 305 4	1811 3	Y	821	782 1		118
11	0	3450	-0-	3450	10718	757 1 253 4	1692 3	Y	680	689 1		109
-----												
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460			
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	778 1 14 4	997 3	Y	213	194 1		36
07	2170 X	1871	-0-	-299	-0-	966 1 29 4	752 3	Y	113	132 1		17
08	2201 X	2193	-0-	-8	-0-	840 1 64 4	1107 3	Y	165	164 1		18
09	2130 X	1915	-0-	-215	-0-	884 1 44 4	874 3	Y	103	110 1		11
10	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	756 1 39 4	1178 3	Y	92	78 1		25
11	0	726	-0-	726	726	524 1 155 9	47 4	Y	141	132 1		34
-----												
TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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														
SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1	10532	3	Y	2314	2460	1		205
						269	2545	4						
07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	100	7955	3	Y	1704	1641	1		268
						218	1874	4						
08	10726 X	9311	-0-	-1415	-0-	131	7105	3	Y	1764	1649	1		383
						135	1940	4						
09	13260 X	6845	-0-	-6415	-0-	142	4566	3	Y	1824	1887	1		320
						131	2006	4						
10	13702 X	166	-0-	-13536	-0-	3	107	3	Y	27				347
						26	30	4						
11	0	14404	-0-	14404	14404	10595	571	3	Y	2944	1	0	2789	501
						3238		9						
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226														
06	26940 X	14060	-0-	-12880	-0-	1851	9913	3	Y	1953	1506	1		518
						148	2148	4						
07	28427 X	20876	-0-	-7551	-0-	2873	14948	3	Y	2533	2803	1		248
						269	2786	4						
08	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	2713	18409	3	Y	2164	2252	1		160
						185	2380	4						
09	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	2673	11201	3	Y	1819	1687	1		292
						150	2001	4						
10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	2281	5284	3	Y	1664	1331	1		625
						165	1830	4						
11	0	11881	-0-	11881	11881	2700	6671	3	Y	2092	84	0	2118	515
						209	2301	4						
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024														
06	14070 X	3233	-0-	-10837	-0-	657	1279	3	Y	1101	905	1		491
						86	1211	4						
07	10850 X	474	-0-	-10376	-0-	146	20	4	Y	280	575	1		196
						308		9						
08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	847	6343	3	Y	2391	2292	1		295
						66	2630	4						
09	8790 X	2302	-0-	-6488	-0-	775	81	3	Y	1272	1332	1		235
						47	1399	4						
10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-	982	3734	3	Y	1892	1862	1		265
						103	2081	4						
11	0	7317	-0-	7317	7317	730	3694	3	Y	2554	2085	1		734
						84	2809	4						
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336														
06	15270 X	15017	-0-	-253	-0-	1190	11645	3	Y	1556	1663	1		94
						470	1712	4						
07	17143 X	14442	-0-	-2701	-0-	1232	10515	3	Y	1614	1547	1		161
						920	1775	4						
08	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	1224	11913	3	Y	1706	1680	1		187
						766	1877	4						
09	16590 X	13766	-0-	-2824	-0-	1215	10781	3	Y	1402	1442	1		147
						228	1542	4						
10	0	14295	-0-	14295	14295	1269	10852	3	Y	1496	1428	1		215
						528	1646	4						
11	0	13398	-0-	13398	27693	1330	10287	3	Y	1215	1235	1		195
						444	1337	4						

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
LESKE-LOTT UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 288014			COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14880 X	13940	-0-	-940	-0-	1155 1	10704 3	457 4	1624 9	Y	1476	1561 1		89
07		15376 X	12830	-0-	-2546	-0-	1189 1	9301 3	888 4	1452 9	Y	1320	1277 1		132
08		15376 X	14271	-0-	-1105	-0-	1187 1	10935 3	743 4	1406 9	Y	1278	1270 1		140
09		0	12960	-0-	12960	12960	1185 1	10055 3	223 4	1497 9	Y	1361	1359 1		142
10		0	9334	-0-	9334	22294	1077 1	6331 3	448 4	1478 9	Y	1344	1293 1		193
11		0	12969	-0-	12969	35263	1478 1	9608 3	494 4	1389 9	Y	1263	1253 1		203
-----															
COMANCHE			WELL #: 1H		RRCID -> 288396			COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718				
06		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	6797 1	13554 3	255 4	4894 9	Y	4449	4374 1		483
07		14818 X	7329	-0-	-7489	-0-	4871 1	92 4	2366 9		Y	2151	2444 1		190
08		25730 X	11310	-0-	-14420	-0-	6856 1	9 3	38 4	4407 9	Y	4006	4003 1		193
09		25500 X	4740	-0-	-20760	-0-	1376 1	1880 3	25 4	1459 9	Y	1326	1112 1		407
10		26350 X	5797	-0-	-20553	-0-	422 1	3597 3	94 4	1684 9	Y	1531	1320 1		618
11		0	99	-0-	99	99	99 4				Y	-0-			618
-----															
HEMBY UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 288628			COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545				
06		15090 X	852	-0-	-14238	-0-	544 1	9 4	299 9		Y	272	274 0		5
07		930 X	830	-0-	-100	-0-	516 1	1 3	7 4	306 9	Y	278	275 0		8
08	DLQ	G-10	848	-0-	848	848	512 1	6 4	330 9		Y	300	298 0		10
09	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1990	465 1	1 3	6 4	670 9	Y	609	595 0		24
10	DLQ	G-10	952	-0-	952	2942	545 1	5 4	402 9		Y	365	377 0		12
11	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	4081	651 1	5 4	483 9		Y	439	430 0		21
-----															
REYNOLDS GAS UNIT 3			WELL #: 3H		RRCID -> 288733			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710				
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	133 1	869 3	13 4	383 9	Y	348	361 0		85
07		2790 N	2447	-0-	-343	-0-	323 1	1561 3	55 4	508 9	Y	462	418 0		129
08		2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	233 1	890 3	11 4	387 9	Y	352	392 0		89
09		0	1068	-0-	1068	1068	167 1	559 3	12 4	330 9	Y	300	305 0		84
10		0	1944	-0-	1944	3012	624 1	843 3	67 4	410 9	Y	373	366 0		91
11		0	1458	-0-	1458	4470	242 1	846 3	45 4	325 9	Y	295	282 0		104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GOS		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702																
06		52080 X	48685	-0-	-3395	-0-	906 2684	1 9	45095	3	N	2440	2294	1		493
07		53816 X	14034	-0-	-39782	-0-	558 617	1 9	12859	3	N	561	954	1		100
08		53816 X	11797	-0-	-42019	-0-	836 920	1 9	10041	3	N	836	581	1		355
09		48690 X	47050	-0-	-1640	-0-	1732 2494	1 9	42824	3	N	2267	2477	1		145
10		50313 X	11851	-0-	-38462	-0-	203 2576	1 4	8307	3	N	695	716	1		124
11		0	37990	-0-	37990	37990	7 2350	1 9	35633	3	N	2136	1924	1		336
-----																
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603																
06		28980 X	24675	-0-	-4305	-0-	1704 162	1 4	20827	3	Y	1802	1929	1		282
07		30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	2789 26	1 4	25512	3	Y	1820	1850	1		252
08		29946 X	27057	-0-	-2889	-0-	4041 605	1 4	20598	3	Y	1648	1712	1		188
09		28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	2049 55	1 4	24941	3	Y	1680	165	0	1568	1
10		30318 X	17111	-0-	-13207	-0-	1798 15	1 4	14113	3	Y	1077	73	0	881	1
11		0	23513	-0-	23513	23513	3086 240	1 4	18870	3	Y	1197	1193	1		262
-----																
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389																
06		33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	88 137	1 4	29687	3	N	3409	3385	1		295
07		30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	92 162	1 4	26864	3	N	2837	2808	1		324
08		20522 X	18631	-0-	-1891	-0-	238 189	1 4	16159	3	N	1859	1932	1		251
09		33660 X	17829	-0-	-15831	-0-	96 113	1 4	15926	3	N	1540	1675	1		116
10		34782 X	2577	-0-	-32205	-0-	11 26	1 4	2285	3	N	232				348
11		0	19594	-0-	19594	19594	346 751	1 4	15734	3	N	2512	2061	1		799
-----																
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575																
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	576 9	1 4	252	3	Y	400	394	0		8
07		837 N	790	-0-	-47	-0-	515 7	1 4	73	3	Y	177	180	0		5
08		DLQ G-10	655	-0-	655	655	485 6	1 4	70	3	Y	85	87	0		3
09		DLQ G-10	1465	-0-	1465	2120	443 5	1 4	102	3	Y	832	802	0		33
10		DLQ G-10	1184	-0-	1184	3304	619 5	1 4	67	3	Y	448	466	0		15
11		DLQ G-10	1141	-0-	1141	4445	577 4	1 4	2	3	Y	507	498	0		24





-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	1056	1	9999	3	Y	189	220	0			1
						29	4	208	9							
07	9579 X	4620	-0-	-4959	-0-	773	1	3601	3	Y	194	194	0			1
						33	4	213	9							
08	6386 X	4964	-0-	-1422	-0-	715	1	4032	3	Y	177	176	0			2
						22	4	195	9							
09	11280 X	2666	-0-	-8614	-0-	492	1	1886	3	Y	253	253	0			2
						10	4	278	9							
10	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	1417	1	18063	3	Y	373	371	0			4
						15	4	410	9							
11	0	11144	-0-	11144	11144	1308	1	9440	3	Y	340	339	0			5
						22	4	374	9							

-----  
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

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									
09	0	109	-0-	109	109	51	1	1	4	Y	52	52	0			-0-
						57	9									
10	0	219	-0-	219	328	183	1	4	3	Y	27	27	0			-0-
						2	4	30	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					-0-

-----  
TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384													
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
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				
09	0	2858	-0-	2858	2858	256	1	2234	3	Y	317	320 0	89
						19	4	349	9				
10	0	5555	-0-	5555	8413	577	1	4388	3	Y	480	451 0	118
						62	4	528	9				
11	0	2094	-0-	2094	10507	98	1	1667	3	Y	283	301 0	100
						18	4	311	9				
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536													
06	27090 X	25809	-0-	-1281	-0-	2037	1	21877	3	Y	1539	1646 1	241
						202	4	1693	9				
07	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	2832	1	22015	3	Y	1332	1388 1	185
						31	4	1465	9				
08	26288 X	22768	-0-	-3520	-0-	3389	1	17275	3	Y	1452	1472 1	165
						507	4	1597	9				
09	25800 X	19485	-0-	-6315	-0-	2405	1	15391	3	Y	1535	179 0 1400 1	121
						1689	9						
10	26660 X	14444	-0-	-12216	-0-	1532	1	11395	3	Y	1367	77 0 1079 1	332
						13	4	1504	9				
11	0	12155	-0-	12155	12155	1496	1	9144	3	Y	1272	1325 1	279
						116	4	1399	9				
HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875													
06	79140 X	52232	-0-	-26908	-0-	3578	1	46567	3	Y	1839	1792 1	313
						64	4	2023	9				
07	80414 X	48852	-0-	-31562	-0-	4150	1	42365	3	Y	2014	2021 1	306
						122	4	2215	9				
08	78647 X	42719	-0-	-35928	-0-	3124	1	37041	3	Y	2107	2188 1	225
						236	4	2318	9				
09	68760 X	39616	-0-	-29144	-0-	2366	1	35077	3	Y	1868	1894 1	199
						118	4	2055	9				
10	59892 X	34933	-0-	-24959	-0-	2032	1	30795	3	Y	1820	1520 1	499
						104	4	2002	9				
11	0	36090	-0-	36090	36090	2921	1	30908	3	Y	1816	1873 1	442
						263	4	1998	9				
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941													
06	64620 X	43934	-0-	-20686	-0-	3025	1	39193	3	Y	1511	1565 1	257
						54	4	1662	9				
07	66774 X	39701	-0-	-27073	-0-	3375	1	34315	3	Y	1737	1730 1	264
						100	4	1911	9				
08	64015 X	36850	-0-	-27165	-0-	2698	1	31966	3	Y	1802	1874 1	192
						204	4	1982	9				
09	59610 X	32911	-0-	-26699	-0-	2003	1	29097	3	Y	1555	1582 1	165
						100	4	1711	9				
10	53537 X	29863	-0-	-23674	-0-	1785	1	26209	3	Y	1615	1337 1	443
						92	4	1777	9				
11	0	31367	-0-	31367	31367	2670	1	27174	3	Y	1166	1325 1	284
						240	4	1283	9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06		96870 X	43903	-0-	-52967	-0-	2542	1	32361	3	Y	7920	8046	1		265	
							288	4	8712	9							
07		68107 X	40172	-0-	-27935	-0-	2891	1	28913	3	Y	6911	6949	1		227	
							766	4	7602	9							
08		68107 X	35616	-0-	-32491	-0-	3530	1	24533	3	Y	6340	6322	1		245	
							579	4	6974	9							
09		65910 X	32387	-0-	-33523	-0-	2848	1	23181	3	Y	5323	5334	1		234	
							503	4	5855	9							
10		54157 X	24949	-0-	-29208	-0-	2597	1	17028	3	Y	4322	4244	1		312	
							570	4	4754	9							
11		0	25285	-0-	25285	25285	2515	1	17263	3	Y	4686	45	0	4490	1	463
							352	4	5155	9							
SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409																	
06		0 W	68758	-0-	68758	352816	4082	1	52287	3	Y	10868	10960	1		364	
							434	4	11955	9							
07		0 W	63519	-0-	63519	416335	4702	1	47418	3	Y	9360	9417	1		307	
							1103	4	10296	9							
08		0 W	49870	-0-	49870	466205	4980	1	36477	3	Y	6961	6999	1		269	
							756	4	7657	9							
09		0 W	47880	-0-	47880	514085	4009	1	33455	3	Y	8865	8745	1		389	
							664	4	9752	9							
10		0 W	37605	-0-	37605	551690	4013	1	26712	3	Y	5513	5504	1		398	
							816	4	6064	9							
11		0	35794	-0-	35794	587484	3758	1	25949	3	Y	5065	57	0	4906	1	500
							515	4	5572	9							
SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371																	
06		0 W	69961	-0-	69961	360068	4078	1	52172	3	Y	12072	12177	1		404	
							432	4	13279	9							
07		0 W	64965	-0-	64965	425033	4734	1	47631	3	Y	10445	10506	1		343	
							1110	4	11490	9							
08		0 W	62426	-0-	62426	487459	6232	1	44701	3	Y	9551	9525	1		369	
							987	4	10506	9							
09		0 W	50762	-0-	50762	538221	4544	1	37889	3	Y	6874	6941	1		302	
							768	4	7561	9							
10		0 W	45593	-0-	45593	583814	4851	1	32236	3	Y	6796	6608	1		490	
							1030	4	7476	9							
11		0	42292	-0-	42292	626106	4274	1	29577	3	Y	7137	65	0	6856	1	706
							590	4	7851	9							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780 SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977																	
06		2490 N	1127	-0-	-1363	-0-	818	1	165	3	N	131				270	
							144	9									
07		1829 N	1212	-0-	-617	-0-	845	1	214	3	N	139	192	1		217	
							153	9									
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	844	1	1020	3	N	112	190	1		139	
							123	9									
09		0	1661	-0-	1661	1661	544	1	986	3	N	119	174	1		84	
							131	9									
10		0	1204	-0-	1204	2865	1069	1	1	3	N	122				206	
							134	9									
11		0	1789	-0-	1789	4654	1634	1	155	9	N	141	119	1	9	6	219

		EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: KARNES					
		PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//	651780												
		DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3		WELL #:	3H	RRCID ->	287039	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.	13039 - 21908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		6690 X	5373	-0-	-1317	-0-		688	1	18	2	N	1215	1274	0	17 1	305
								3330	3	1337	9						
07		6169 X	5760	-0-	-409	-0-		670	1	11	2	N	1226	1175	0	21 1	335
								3730	3	1349	9						
08		6169 X	5289	-0-	-880	-0-		645	1	19	2	N	1201	1174	0	23 1	339
								3304	3	1321	9						
09		0	8429	-0-	8429	8429		1175	1	32	2	N	1115	1095	0	16 1	343
								5995	3	1227	9						
10		0	8711	-0-	8711	17140		1266	1	59	2	N	1159	1187	0	28 1	287
								6111	3	1275	9						
11		0	8258	-0-	8258	25398		1226	1	91	2	N	1399	1225	0	27 1	434
								5402	3	1539	9						
-----																	
		WELHAUSEN B		WELL #:	2H	RRCID ->	287587	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.	13052 - 19325			
06		2040 X	251	-0-	-1789	-0-		20	1	1	2	Y	122	1	1		223
								96	3	134	9						
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	94	186	1		131
												Y	189	178	1		142
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	134	186	1		90
												Y	150	191	1		49
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29				78
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y					
												Y					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y					
-----																	
		WELHAUSEN B		WELL #:	3H	RRCID ->	287588	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.	13028 - 19355			
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-
												Y	4	1	1		3
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
								1	1	7	3	Y	2	1	1		1
09		0	8	-0-	8	8						Y	1				2
												Y					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y					
												Y					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y					
-----																	
		WELHAUSEN B		WELL #:	4H	RRCID ->	287590	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.	13039 - 18870			
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						
09		0	2716	-0-	2716	2716		386	1	10	2	Y	295	332	1		72
								1995	3	325	9						
10		0	2116	-0-	2116	4832		300	1	14	2	Y	308	328	1		52
								1463	3	339	9						
11		0	2429	-0-	2429	7261		390	1	29	2	Y	258	238	1		72
								1726	3	284	9						
-----																	
		WELHAUSEN B		WELL #:	5H	RRCID ->	287591	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12604	PERF.	12963 - 18106			
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								
09		0	274	-0-	274	274		6	1	29	3	Y	217	247	1		55
								239	9								
10		0	505	-0-	505	779		43	1	2	2	Y	229	244	1		40
								208	3	252	9						
11		0	-0-	-0-	-0-	779						Y	151	147	1		44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217														
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
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						
09		0	10153	-0-	10153	10153	1530 1	41 2	N	698	784 0	21 1		529
							7814 3	768 9						
10		0	5463	-0-	5463	15616	800 1	37 2	N	692	631 0	18 1		572
							3865 3	761 9						
11		0	5099	-0-	5099	20715	782 1	58 2	N	741	893 0	18 1		402
							3444 3	815 9						
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	163 1	4 2	Y	372	432 1			37
							788 3	409 9						
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	176 1	3 2	Y	372	257 1			152
							977 3	409 9						
08		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	152 1	4 2	Y	425	526 1			51
							775 3	468 9						
09		0	1864	-0-	1864	1864	252 1	7 2	Y	296	307 1			40
							1279 3	326 9						
10		0	2023	-0-	2023	3887	278 1	13 2	Y	360	286 1			114
							1336 3	396 9						
11		0	1973	-0-	1973	5860	292 1	22 2	Y	344	316 1			142
							1281 3	378 9						
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
06		3660 X	1309	-0-	-2351	-0-	605 1	704 9	N	640	538 1			319
							634 1	713 9	N	648	764 1			203
07		3782 X	1347	-0-	-2435	-0-	835 1	7 2	N	462	415 1			250
							1196 3	508 9						
08		3782 X	2546	-0-	-1236	-0-	1363 1	19 2	N	786	778 1			258
							3612 3	865 9						
09		0	5859	-0-	5859	5859	1349 1	36 2	N	638	585 1			311
							3682 3	702 9						
10		0	5769	-0-	5769	11628	1272 1	58 2	N	415	582 1			144
							3431 3	457 9						
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
06		570 N	258	-0-	-312	-0-	23 1	1 2	Y	110	129 1			11
							113 3	121 9						
07		558 N	272	-0-	-286	-0-	13 1	68 3	Y	174	113 1			72
							191 9							
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	1 2	Y	297	334 1			35
							176 3	327 9						
09		0	339	-0-	339	339	16 1	81 3	Y	220	225 1			30
							242 9							
10		0	396	-0-	396	735	36 1	2 2	Y	166	143 1			53
							175 3	183 9						
11		0	158	-0-	158	893	7 1	1 2	Y	108	116 1			45
							31 3	119 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780											
WELHAUSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	287808	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12943	PERF.13231	- 18815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	63 1	2 2	303 3	133 9	N	121	201 1			35
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	36 1	1 2	197 3	98 9	N	89	1 1			123
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33 1	1 2	168 3	102 9	N	93	1 1			215
09	0	460	-0-	460	460	63 1	2 2	319 3	76 9	N	69	184 1			100
10	0	529	-0-	529	989	76 1	3 2	360 3	90 9	N	82	2 1			180
11	0	641	-0-	641	1630	91 1	7 2	408 3	135 9	N	123	191 1			112
-----															
WELHAUSEN A		WELL #:		2H	RRCID ->	287936	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13115	- 19091			
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
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	259 1	7 2	1326 3	193 9	N	175	199 1			76
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	272 1	13 2	1316 3	197 9	N	179	201 1			54
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	295 1	22 2	1321 3	182 9	N	165	7 1			212
-----															
WELHAUSEN A		WELL #:		3H	RRCID ->	287960	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12852	PERF.12895	- 19562			
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
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	287 1	8 2	1464 3	167 9	Y	152	119 1			97
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	335 1	16 2	1619 3	86 9	Y	78	124 1			51
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	313 1	23 2	1397 3	301 9	Y	274	236 1			89
-----															
WELHAUSEN A		WELL #:		4H	RRCID ->	287961	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13166	- 19049			
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		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
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49 1	1 2	251 3	106 9	Y	96	75 1			63
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59 1	3 2	282 3	50 9	Y	45	76 1			32
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	336 3	194 9	Y	176	149 1			59



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780								
CAROL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291046	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12225 - 18095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
09		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874				TOTAL DEPTH 13792 PERF. N/A				
BUTTERFLY		WELL #:		1H	RRCID ->	293324	COMPL. DATE	04/24/2022				
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUTTERFLY		WELL #:		2H	RRCID ->	293328	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	14165	PERF. N/A	
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915				TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622				
BOENING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	266
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	284
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	284

VERDUN OIL & GAS LLC				884566				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585						
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014						
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	3	Y	516	356	1	468
						568	9							
07	3100 N	3333	-0-	233	233	183	1	2523	3	Y	568	694	1	342
						2	4	625	9					
08	4168 X	3935	-0-	-233	-0-	194	1	3334	3	Y	370	512	1	200
						407	9							
09	0	5613	-0-	5613	5613	218	1	5069	3	Y	296	179	1	317
						326	9							
*10	8864 X	3251	-0-	-5613	-0-	153	1	2443	3	Y	591	526	1	382
						5	4	650	9					
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			382

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			104
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43 1		61
09		0	6519	-0-	6519	6519	113 1	4099 3			Y	2097	2085 1		73
							2307 9								
10		0	3420	-0-	3420	9939	130 1	2070 3			Y	745	813 1		5
							400 4	820 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9939					Y	NO RPT			5
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205															
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		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	48 1	819 3			Y	281	345 1		49
							309 9								
09		0	682	-0-	682	682	271 1	171 3			Y	218	231 1		36
							240 9								
10		0	526	-0-	526	1208	19 1	302 3			Y	185	177 1		44
							1 4	204 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1208					Y	NO RPT			44
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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															
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		30986 X	30986	-0-	-0-	-0-	1272 1	21919 3			Y	7086	7267 1		55
							7795 9								
09		24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	722 1	17101 3			Y	6329	6337 1		47
							6962 9								
10		0	20794	-0-	20794	20794	855 1	13635 3			Y	5705	5746 1		6
							28 4	6276 9							
11		25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT			6
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963															
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	1885	-0-	1885	1885	39 1	663 3			Y	1075	1096 1		10
							1183 9								
09		0	1894	-0-	1894	3779	375 1	299 3			Y	1109	1111 1		8
							1220 9								
10		0	2100	-0-	2100	5879	44 1	709 3			Y	1224	1232 1		-0-
							1 4	1346 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5879					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56 1	550 3	Y	858	858 1	22
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	944 9	408 3	Y	944	933 1	33
08	0	1731	-0-	1731	1731	1038 9	462 3	Y	1129	1151 1	11
09	0	1809	-0-	1809	3540	27 1	36 3	Y	1206	1209 1	8
10	0	-0-	-0-	-0-	3540	1242 9		Y	1286	1294 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3540	446 1		Y	NO RPT		-0-
						1327 9					
HAUGLUM		WELL #:		10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970	- 17564		
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		150
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		150
08	0	3128	-0-	3128	3128	92 1	1582 3	N	1322	1295 1	177
09	0	11546	-0-	11546	14674	1454 9	6111 3	N	4789	4772 1	194
10	0	10995	-0-	10995	25669	167 1	6456 3	N	3746	3935 1	5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	25669	5268 9	4121 9	N	NO RPT		5
						405 1					
						13 4					
HAUGLUM		WELL #:		11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050	- 17503		
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	126 1	1247 3	Y	224	277 1	43
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	246 9		Y	93	107 1	29
08	0	2776	-0-	2776	2776	80 1	1380 3	Y	1196	998 1	227
09	0	4186	-0-	4186	6962	1316 9	2424 3	Y	1432	1419 1	240
10	0	3821	-0-	3821	10783	187 1	2434 3	Y	1117	1085 1	272
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10783	1575 9	1229 9	Y	NO RPT		272
						153 1					
						5 4					
HAUGLUM		WELL #:		13H	RRCID -> 285755	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12167	PERF.11918	- 17022		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	165	203 1	31
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	182 9	66 3	Y	107	98 1	40
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	107	127 1	20
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	118 9	204 9	Y	185	155 1	50
10	0	530	-0-	530	530	173 1	248 3	Y	241	224 1	67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	530	16 1	265 9	Y	NO RPT		67
						1 4					
HAUGLUM B		WELL #:		1H	RRCID -> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11945	PERF.12025	- 14303		
06	3000 N	13871	-0-	10871	38270	998 1	9866 3	Y	2733	2771 1	57
07	49768 X	11498	-0-	-38270	-0-	1 4	3006 9	Y	2280	2249 1	88
08	0	9535	-0-	9535	9535	609 1	8374 3	Y	2508 9	2404 1	23
09	0	8977	-0-	8977	18512	7 4	5847 3	Y	2422	2421 1	24
10	0	8386	-0-	8386	26898	382 1	5356 3	Y	2439	2455 1	8
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	19998	2573 9	2683 9	Y	NO RPT		8
						466 1					
						2664 9					
						336 1					
						11 4					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			61
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	24	1	38
09	0	333	-0-	333	333	7	1	259	3	N	61	62	1	37
						67	9							
10	0	79	-0-	79	412	1	1	14	3	N	55	92	1	-0-
						3	4	61	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	412					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	991	1	9795	3	N	4183	4193	1	96
						1	4	4601	9					
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	645	1	8874	3	N	3893	3871	1	118
						8	4	4282	9					
08	0	13970	-0-	13970	13970	513	1	8839	3	N	4198	4275	1	41
						4618	9							
09	27705 X	13735	-0-	-13970	-0-	771	1	8135	3	N	4390	4421	1	10
						4829	9							
10	0	13144	-0-	13144	13144	682	1	10881	3	N	1417	1426	1	1
						22	4	1559	9					
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	10024					N	NO RPT			1
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
06	3000 N	26188	-0-	23188	63825	1767	1	17468	3	N	6320	6318	1	173
						1	4	6952	9					
07	96538 X	32713	-0-	-63825	-0-	1698	1	23348	3	N	6952	6897	1	228
						20	4	7647	9					
08	0	30849	-0-	30849	30849	1303	1	22444	3	N	6456	6633	1	51
						7102	9							
09	54956 X	24107	-0-	-30849	-0-	732	1	17458	3	N	5379	5389	1	41
						5917	9							
10	0	21051	-0-	21051	21051	931	1	14846	3	N	4767	4802	1	6
						30	4	5244	9					
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	20211					N	NO RPT			6
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
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	0	38846	-0-	38846	38846	1662	1	28636	3	N	7771	7978	1	59
						8548	9							
09	69735 X	30889	-0-	-38846	-0-	917	1	22659	3	N	6648	6657	1	50
						7313	9							
10	0	28151	-0-	28151	28151	1269	1	20248	3	N	5994	6036	1	8
						41	4	6593	9					
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	26921					N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07		1674 N	-0- 4	-0-	-1670	-0-	4	3			N	-0-			83
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34	1	50
09		0	179	-0-	179	179	3	1	106	3	N	64	64	1	50
							70	9							
10		0	1165	-0-	1165	1344	53	1	843	3	N	96	146	1	-0-
							163	4	106	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1344					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
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		0	594	-0-	594	594	24	1	419	3	N	137	176	1	31
							151	9							
09		1629 N	1035	-0-	-594	-0-	241	1	496	3	N	271	245	1	57
							298	9							
10		0	887	-0-	887	887	39	1	615	3	N	211	195	1	73
							1	4	232	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			73
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149															
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	32902	-0-	32902	32902	1656	1	28527	3	Y	2472	2470	1	233
							2719	9							
09		62531 X	29629	-0-	-32902	-0-	990	1	25370	3	Y	2972	3004	1	201
							3269	9							
10		0	32098	-0-	32098	32098	1670	1	26649	3	Y	3385	3584	1	2
							55	4	3724	9					
11		30990 X	NO RPT	-0-	-30990	1108					Y	NO RPT			2
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244															
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	121	1	1196	3	N	233	310	1	124
							256	9							
07		2046 N	1501	-0-	-545	-0-	84	1	1150	3	N	242	168	1	198
							1	4	266	9					
08		0	1451	-0-	1451	1451	64	1	1098	3	N	263	321	1	140
							289	9							
09		2612 N	1161	-0-	-1451	-0-	256	1	479	3	N	387	391	1	136
							426	9							
10		0	1617	-0-	1617	1617	74	1	1179	3	N	329	254	1	211
							2	4	362	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1617					N	NO RPT			211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1294	3	N	251	374 1
						276	9					47
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	93	1	1281	3	N	250	181 1
						1	4	275	9			116
08	0	1589	-0-	1589	1589	73	1	1261	3	N	232	292 1
						255	9					56
09	0	1591	-0-	1591	3180	257	1	1049	3	N	259	282 1
						285	9					33
10	0	1674	-0-	1674	4854	83	1	1326	3	N	238	186 1
						3	4	262	9			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4854					N	NO RPT	85
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607												
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	184	1	1819	3	N	393	355 1
						432	9					112
07	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	129	1	1768	3	N	403	408 1
						1	4	443	9			107
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	93	194 1
	0	250	-0-	250	250	239	1	11	9	N	10	2 1
	0	422	-0-	422	672	21	1	337	3	N	57	57 1
						1	4	63	9			14
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	14
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950												
06	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	163	1	1613	3	N	395	358 1
						435	9					112
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	115	1	1581	3	N	336	345 1
						1	4	370	9			103
08	2263 X	2168	-0-	-95	-0-	93	1	1607	3	N	425	431 1
						468	9					97
09	0	1916	-0-	1916	1916	196	1	1218	3	N	456	469 1
						502	9					84
*10	3295 X	1379	-0-	-1916	-0-	55	1	882	3	N	400	408 1
						2	4	440	9			76
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	76
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465												
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1269	3	Y	117	132 1
						129	9					157
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	3	Y	407	291 1
						1	4	448	9			273
08	1600 N	2316	-0-	716	716	104	1	1784	3	Y	389	423 1
						428	9					239
09	0	1738	-0-	1738	2454	214	1	1248	3	Y	251	266 1
						276	9					224
10	0	730	-0-	730	3184	39	1	624	3	Y	60	5 1
						1	4	66	9			279
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3184					Y	NO RPT	279

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	3	Y	595	740 1	142
						655	9						
09	0	4235	-0-	4235	4235	325	1	3305	3	Y	550	383 1	309
						605	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	4235					Y	279	385 1	203
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		203

-----  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113  
-----

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	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	252	1	4343	3	N	746	846 1	145
						821	9						
09	0	4804	-0-	4804	4804	448	1	3673	3	N	621	476 1	290
						683	9						
10	0	1115	-0-	1115	5919	44	1	696	3	N	340	413 1	217
						1	4	374	9				
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	699					N	NO RPT		217

-----  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042  
-----

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	3085	-0-	-2030	-0-	130	1	2242	3	N	648	780 1	58
						713	9						
09	0	6874	-0-	6874	6874	371	1	5754	3	N	681	508 1	231
						749	9						
10	0	5179	-0-	5179	12053	293	1	4672	3	N	185	353 1	63
						10	4	204	9				
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	7823					N	NO RPT		63

-----  
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835  
-----

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	2693	-0-	-4	-0-	85	1	1462	3	N	1042	1081 1	234
						1146	9						
09	0	1810	-0-	1810	1810	205	1	645	3	N	873	943 1	164
						960	9						
10	0	1818	-0-	1818	3628	62	1	988	3	N	696	719 1	141
						2	4	766	9				
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	1048					N	NO RPT		141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	0	1514	-0-	1514	1514	70	1	1214	3	N	209	250	1	110
						230	9							
09	0	1459	-0-	1459	2973	282	1	948	3	N	208	205	1	113
						229	9							
10	0	1479	-0-	1479	4452	73	1	1165	3	N	217	183	1	147
						2	4	239	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			147
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0	46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			4
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520														
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	0	249	-0-	249	249	10	1	180	3	N	54	60	1	48
						59	9							
09	0	358	-0-	358	607	55	1	267	3	N	33	14	1	67
						36	9							
10	0	920	-0-	920	1527	33	1	534	3	N	320	232	1	155
						1	4	352	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1527					N	NO RPT			155
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
06	3000 N	2672	-0-	-328	143	202	1	2001	3	N	426	626	1	79
						469	9							
07	2751 N	2608	-0-	-143	-0-	145	1	1992	3	N	426	310	1	195
						2	4	469	9					
08	0	2604	-0-	2604	2604	117	1	2012	3	N	432	526	1	101
						475	9							
09	0	2580	-0-	2580	5184	267	1	1844	3	N	426	470	1	57
						469	9							
10	0	2503	-0-	2503	7687	119	1	1905	3	N	432	326	1	163
						4	4	475	9					
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	5017					N	NO RPT			163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	2448	-0-	-102	-0-	187	1	410	9	1851	3	Y	373	390 1 332
07	2635 N	2166	-0-	-469	-0-	122	1	1	4	1682	3	Y	328	383 1 277
08	0	1191	-0-	1191	1191	50	1	276	9	865	3	Y	251	374 1 154
09	3000 N	2121	-0-	-879	312	163	1	428	9	1530	3	Y	389	193 1 350
10	0	1538	-0-	1538	1850	65	1	2	4	1044	3	Y	388	583 1 155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1850							Y	NO RPT	155
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
06	33570 X	24481	-0-	-9089	-0-	1984	1	1	4	18110	3	N	3987	4108 0 158
07	31031 X	20551	-0-	-10480	-0-	2423	1	12	4	14403	3	N	3375	3359 0 174
08	29419 X	9455	-0-	-19964	-0-	939	1	1194	9	7322	3	N	1085	1154 0 105
09	0	21651	-0-	21651	21651	1851	1	126	4	16691	3	N	2712	2659 0 158
10	0	23772	-0-	23772	45423	1175	1	499	4	18655	3	N	3130	3158 0 130
11	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	20943					3443	9	N	NO RPT	130
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
06	48150 X	32515	-0-	-15635	-0-	2832	1	2	4	25846	3	N	3486	3588 0 151
07	43710 X	29886	-0-	-13824	-0-	3846	1	19	4	22867	3	N	2867	2851 0 167
08	41137 X	30329	-0-	-10808	-0-	3164	1	2497	9	24668	3	N	2270	2256 0 181
09	0	30877	-0-	30877	30877	2805	1	187	4	24779	3	N	2824	2812 0 193
10	0	31609	-0-	31609	62486	1600	1	680	4	3106	9	N	3569	3589 0 173
11	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	29966					3926	9	N	NO RPT	173
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
06	35940 X	29299	-0-	-6641	-0-	2399	1	2	4	21901	3	N	4543	4684 0 154
07	37138 X	25008	-0-	-12130	-0-	2993	1	15	4	17794	3	N	3824	3806 0 172
08	35681 X	18038	-0-	-17643	-0-	1780	1	2380	9	13878	3	N	2164	2202 0 134
09	0	29847	-0-	29847	29847	2550	1	173	4	22926	3	N	3816	3762 0 188
10	0	28954	-0-	28954	58801	1438	1	611	4	4198	9	N	3708	3763 0 133
11	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	29491					4079	9	N	NO RPT	133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32040 X	21268	-0-	-10772	-0-	1717	1 4	15676	3 9	N	3522	3644	0			125
07	28551 X	19812	-0-	-8739	-0-	2352	1 4	13982	3 9	N	3151	3125	0			151
08	26598 X	20745	-0-	-5853	-0-	1962	1 4	15295	3 9	N	3171	3142	0			180
09	0	20889	-0-	20889	20889	1802	1 4	15360	3 9	N	3283	3291	0			172
10	0	21151	-0-	21151	42040	116	4 9	3611	9 9	N	3622	3654	0			140
11	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	20770	992	1 4	15753	3 9	N	NO RPT					140
422						422	4 9	3984	9 9							
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001																
06	23010 X	17008	-0-	-6002	-0-	1157	1 4	10558	3 9	N	4811	4940	0			149
07	20956 X	16009	-0-	-4947	-0-	1586	1 4	9429	3 9	N	4533	4495	0			187
08	0	21665	-0-	21665	21665	2004	1 4	15626	3 9	N	3668	3661	0			194
09	0	16843	-0-	16843	38508	4035	9 9									
10	0	15217	-0-	15217	53725	1378	1 4	11732	3 9	N	3313	3339	0			168
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	36715	89	4 9	3644	9 9	N	3144	3191	0			121
						680	1 4	10790	3 9	N	3458					121
						289	4 9	3458	9 9	N	NO RPT					121
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281																
06	52170 X	45370	-0-	-6800	-0-	3694	1 4	33719	3 9	N	7232	7467	0			251
07	53909 X	41406	-0-	-12503	-0-	4955	1 4	29456	3 9	N	6336	6297	0			290
08	53909 X	44645	-0-	-9264	-0-	4334	1 4	33792	3 9	N	5926	5885	0			331
09	0	43161	-0-	43161	43161	6519	9 9									
10	0	43667	-0-	43667	86828	3479	1 4	33081	3 9	N	5774	5798	0			307
11	45360 X	NO RPT	-0-	-45360	41468	250	4 9	6351	9 9	N	5975	6043	0			239
						2145	1 4	34038	3 9	N	6573					239
						911	4 9	6573	9 9	N	NO RPT					239
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514																
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	163	1 4	1616	3 9	N	430	469	1			90
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	473	9 9									
08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	120	1 4	1653	3 9	N	418	337	1			171
09	0	3017	-0-	3017	3017	1	4 9	460	9 9	N	462	502	1			131
10	0	2077	-0-	2077	5094	100	1 4	1721	3 9	N	443	476	1			98
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	2844	508	9 9									
						338	1 4	2192	3 9	N	416	428	1			86
						487	9 9									
						95	1 4	1521	3 9	N	458					86
						3	4 9	458	9 9	N	NO RPT					86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
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	
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	3	N	549	543	1	281
						604	9							
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	1613	3	N	622	575	1	328
						1	4	684	9					
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	3	N	539	603	1	264
						593	9							
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	346	1	1586	3	N	578	601	1	241
						636	9							
10	0	2557	-0-	2557	2557	109	1	1739	3	N	641	594	1	288
						4	4	705	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2557					N	NO RPT			288
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	213	1	2106	3	N	214	218	1	101
						235	9							
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2172	3	N	206	201	1	106
						2	4	227	9					
08	0	2392	-0-	2392	2392	119	1	2045	3	N	207	205	1	108
						228	9							
09	3000 N	2482	-0-	-518	1874	301	1	1981	3	N	182	213	1	77
						200	9							
10	0	2098	-0-	2098	3972	112	1	1788	3	N	176	171	1	82
						4	4	194	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3972					N	NO RPT			82
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
06	900 X	840	-0-	-60	-0-	61	1	601	3	N	162	386	1	262
						178	9							
07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	131			393
						1	4	144	9					
08	0	437	-0-	437	437	16	1	282	3	N	126	192	1	327
						139	9							
09	0	416	-0-	416	853	215	1	201	9	N	183			510
						24	1	383	3	N	182	193	1	499
10	0	608	-0-	608	1461	24	1	383	3	N	182	193	1	499
						1	4	200	9					
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	621					N	NO RPT			499
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
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	19522	-0-	-1744	-0-	1877	1	14634	3	N	2737	2713	0	255
						3011	9							
09	0	22317	-0-	22317	22317	2091	1	16818	3	N	2983	3022	0	216
						127	4	3281	9					
10	0	23325	-0-	23325	45642	2158	1	17169	3	N	3249	3315	0	150
						424	4	3574	9					
11	20760 X	NO RPT	-0-	-20760	24882					N	NO RPT			150



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
							1	4	3049	9					
08		0	15811	-0-	15811	15811	677	1	11665	3	N	3154	3210	1	33
							3469	9							
09		0	15349	-0-	15349	31160	712	1	10580	3	N	3688	3692	1	29
							4057	9							
10		0	14046	-0-	14046	45206	563	1	8984	3	N	4074	4102	1	1
							18	4	4481	9					
11		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	27806					N	NO RPT			1

  

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
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		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	136	151	1	87
							150	9							
09		0	1452	-0-	1452	1452	202	1	1082	3	N	153	139	1	101
							168	9							
10		0	374	-0-	374	1826	17	1	272	3	N	76	1	1	176
							1	4	84	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1826					N	NO RPT			176

  

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			157
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09		0	489	-0-	489	489	13	1	466	3	N	9	1	1	165
							10	9							
10		0	116	-0-	116	605	7	1	109	3	N	-0-	165	1	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	605					N	NO RPT			-0-

  

HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			31
07		3162 X	964	-0-	-2198	-0-	53	1	726	3	N	167	89	1	109
							1	4	184	9					
08		0	37490	-0-	37490	37490	1245	1	21441	3	N	13458	13352	1	215
							14804	9							
09		0	90760	-0-	90760	128250	1509	1	55295	3	N	30869	30801	1	283
							33956	9							
10		0	112957	-0-	112957	241207	4266	1	68068	3	N	36804	37036	1	51
							139	4	40484	9					
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	240277					N	NO RPT			51

OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					86
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					86
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	3	N	1371	1349	1			108
						1508	9									
09	0	2616	-0-	2616	2616	29	1	1062	3	N	1386	1408	1			86
						1525	9									
10	0	972	-0-	972	3588	5	1	81	3	N	805	887	1			4
						886	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3588					N	NO RPT					4

-----  
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175  
-----

06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1342	1	13269	3	N	5526	5544	1			131
						1	4	6079	9							
07	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	623	1	8569	3	N	4375	4364	1			142
						7	4	4813	9							
08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	527	1	9074	3	N	4160	4273	1			29
						4576	9									
09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	570	1	6211	3	N	2653	2675	1			7
						2918	9									
10	0	15044	-0-	15044	15044	677	1	10803	3	N	3220	3223	1			4
						22	4	3542	9							
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	7484					N	NO RPT					4

-----  
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023  
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164  
-----

06	21570 X	15408	-0-	-6162	-0-	1549	1	11865	2	Y	1813	1721	1			392
						1994	9									
07	17453 X	15900	-0-	-1553	-0-	2052	1	11796	2	Y	1865	1800	1			457
						2052	9									
08	17453 X	15076	-0-	-2377	-0-	3106	1	10057	2	Y	1739	1925	1			271
						1913	9									
09	16890 X	13922	-0-	-2968	-0-	2079	1	10071	2	Y	1611	1418	1			464
						1772	9									
10	17360 X	13983	-0-	-3377	-0-	2046	1	10110	2	Y	1661	1756	1			369
						1827	9									
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					369

-----  
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455  
-----

06	37620 X	23290	-0-	-14330	-0-	2448	1	18753	2	Y	1899	1803	1	1	8	581
						2089	9									
07	28365 X	23390	-0-	-4975	-0-	3135	1	18022	2	Y	2030	1959	1	1	8	651
						2233	9									
08	28365 X	21496	-0-	-6869	-0-	4575	1	14812	2	Y	1917	2122	1			446
						2109	9									
09	27450 X	19760	-0-	-7690	-0-	3032	1	14686	2	Y	1856	1634	1			668
						2042	9									
10	27900 X	18996	-0-	-8904	-0-	2888	1	14273	2	Y	1668	1764	1			572
						1835	9									
11	23280 X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					572

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
ZAZA ENERGY, LLC				950545									
CONNIFF UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 267301	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 14057	PERF.14000	- 18802				
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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
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-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
06		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
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	105	-0-	105	105	105 2		N	-0-			-0-
09		0	107	-0-	107	212	107 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	212			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	212			N	NO RPT			-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 1	RRCID -> 164667	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 4130	- 4136				
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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431												
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
-----												
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	933	-0-	933	933	933 2		N	-0-		-0-
09		0	730	-0-	730	1663	730 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1663			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1663			N	NO RPT		-0-
-----												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158												
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	106	-0-	106	106	106 2		N	-0-		-0-
09		0	109	-0-	109	215	109 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
-----												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
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		0	2301	-0-	2301	2301	2301 2		N	-0-		-0-
09		0	2519	-0-	2519	4820	2519 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	2650			N	NO RPT		-0-
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	370			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												
06		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-		-0-
07		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
08		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		-0-
09		2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
OSYKA PERMIAN, LLC 628108												
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690												
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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
06	14640	-0-	-0-	-14640	-0-			N	-0-			62
07	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-			62
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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										
VINCIK, ADOLPH		WELL #:	2 L	RRCID ->	053761	COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	N/A	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	600	1	1487	2	N	319	527	1	69
							351	9							
07		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	620	1	1659	2	N	357	182	1	244
							393	9							
08		2201 X	1698	-0-	-503 B	-0-	500	1	986	2	N	193	340	1	97
							212	9							
09		2430 X	2313	-0-	-117 B	-0-	580	1	1502	2	N	210	173	1	134
							231	9							
10		0	2559	-0-	2559 B	2559	620	1	1657	2	N	256	170	1	220
							282	9							
11		0	2174	-0-	2174 B	4733	580	1	1345	2	N	226	184	1	262
							249	9							
-----															
TRAYLOR ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869					
06		2670 X	2232	-0-	-438 B	-0-	725	1	1448	2	N	54			163
							59	9							
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
09		2820 X	1298	-0-	-1522 B	-0-	125	1	1153	2	N	18			181
							20	9							
10		0	4645	-0-	4645 B	4645	775	1	3694	2	N	160	181	1	160
							176	9							
11		0	3243	-0-	3243 B	7888	700	1	2399	2	N	131	173	1	118
							144	9							
-----															
RENUERGY LLC			702210		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324					
ROGERS			WELL #: 1												
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
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			185
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			185
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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					
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			176
-----															
O'CONNOR-MILLER			WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107					
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
 ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

06	180 N		9	-0-	-171 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
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

06	1770 N	1465	-0-	-305 B	-0-	1214	2	251	9	N	228	185	1				195
07	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1044	2	234	9	N	213	176	1				232
08	1426 N	1246	-0-	-180 B	-0-	1008	2	238	9	N	216	353	1				95
09	0	1372	-0-	1372 B	1372	1151	2	221	9	N	201	176	1				120
10	0	2632	-0-	2632 B	4004	2306	2	326	9	N	296	177	1				239
11	0	2130	-0-	2130 B	6134	1814	2	316	9	N	287	454	1				72

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

06	240 N		8	-0-	-232	-0-	7	1	1	9	N	1					560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					560
08	13 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					560
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					560
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					560
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					560

OIL AND GAS DIVISION

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ROLAND CARLSON LLC 726712  
 GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	4	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

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
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11		0	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 LENTZ, E. M. B. WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992			
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	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 2	431 9	Y	392	510 1	74
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	309 2	417 9	Y	379	348 1	105
08	681 R	681	-0-	-0-	-0-	277 2	404 9	Y	367	367 1	105
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	347 2	348 9	Y	316	270 1	151
10	713 #	378	-0-	-335	-0-	30 2	348 9	Y	316	435 1	32
11	0	670	-0-	670	-0-	376 2	294 9	Y	267	261 1	38
-----											
ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
H & P		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		68
-----											
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648			
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-							
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	87 2	331 9	Y	301	253 1	141
10	0	412	-0-	412 B	412	76 2	336 9	Y	305	416 1	30
*11	811 N	399	-0-	-412 B	-0-	115 2	284 9	Y	258	251 1	37
-----											
LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892			
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					
09	0	1992	-0-	1992 B	1992	1978 2	14 9	N	13		100
10	0	451	-0-	451 B	2443	449 2	2 9	N	2		102
11	0	4483	-0-	4483 B	6926	4471 2	12 9	N	11		113
-----											
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			
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-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC												
WORLEY GU												
28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
694971												
WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
09		0	995	-0-	995 B	-2537	995	2		Y	-0-	59
10		0	693	-0-	693 B	-1844	693	2		Y	-0-	59
11		0	-0-	-0-	-0- B	-1844				Y	-0-	59

ENKE (MIOCENE 2100)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
HENKE, E.												
29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
254443												
WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319												
06	07	08	09	10	11							
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)												
EOG RESOURCES, INC.												
CEI UNIT												
29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES												
253162												
WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770												
06	07	08	09	10	11							
990 #		879	-0-	-111	-0-	791	2	88	9	Y	80	332
899 #		777	-0-	-122	-0-	766	2	11	9	Y	10	263
DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	937	2	3	4	Y	85	205
						94	9					
1049 R		15	-0-	-1034	-0-	6	2	9	9	Y	8	213
0		1378	-0-	1378	1378	1	1	1311	2	Y	60	249
						66	9					
0		928	-0-	928 B	2306	852	2	76	9	Y	69	211

THREE J ENERGY, INC.												
RAPIDO												
857686												
WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880												
06	07	08	*09	*10	11							
14B DENY		52	-0-	52	211	50	1	2	9	N	2	69
14B2 EXT		53	-0-	53	264	50	1	3	9	N	3	72
0		56	-0-	56	320	50	1	6	9	N	5	77
30		56	-0-	26	346	50	1	6	9	N	5	82
403 N		57	-0-	-346	-0-	50	1	7	9	N	6	88
0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	88

ESPERANZA (TIPS)												
XTO ENERGY INC.												
FITZHENRY												
29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250												
06	07	08	09	10	11							
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

-----															
ESPERANZA (WILCOX 7800)			29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.			945936												
SIBLEY ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.			945936												
SIBLEY ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114			
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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			
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
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 #	8859	-0-	-2611	-0-	8683	2	176	9	N	160	189	1	69
09		8400 #	4873	-0-	-3527	-0-	4761	2	112	9	N	102			171
10		0	7517	-0-	7517	-0-	7373	2	144	9	N	131	189	1	113
11		0	11146	-0-	11146	-0-	18663	11004	2	142	9	N	129		242

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 FAGAN -N- 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
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FAGAN EST. -M-		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
06		6750	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
07		6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
08		6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	5515	-0-	5515	5515	305 1	5210 2	N	-0-			-0-

FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5870 - 5872					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14410	NO RPT	-0-	-14410	-0-			N	NO RPT			-0-
11		19650	NO RPT	-0-	-19650	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MERCY OIL AND GAS, LP HAUSMANN		560765		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KTC OIL ENTERPRISES, LLC PRIESS, A.		478412		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3811 - 3814		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. RICHARDSON, LOYD		931338		WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK						
BYNG ENERGY GROUP, INC. GEORGE WEST ESTATE		118732		WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497		
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-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560				
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-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788					
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	9	1	90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	716	2	33	9	N	30	9	1	111
10	0	784	-0-	784	B	784	769	2	15	9	N	14	11	1	114
11	0	605	-0-	605	B	1389	601	2	4	9	N	4			118

FANT (WILCOX 10000)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	191
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1223	2	58	9	N	53	65
10	0	1251	-0-	1251	1251	1205	2	46	9	N	42	90
11	0	1029	-0-	1029	2280	1008	2	21	9	N	19	109

  

BODDEN-FROST GU 1												
WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128												
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	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
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	EOM BALANCE
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	0	-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												
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	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

FANT (WILCOX 10200)												
BYNG ENERGY GROUP, INC.												
GEORGE WEST ESTATE												
WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349												
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	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

SANDEL OPERATING COMPANY												
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370												
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	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 PAWLK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	8190 X	5826	-0-	-2364	-0-	5607	2	219	9	N	199	189	1			339
10	0	5810	-0-	5810	5810	5707	2	103	9	N	94	177	1			256
11	0	8212	-0-	8212	14022	8096	2	116	9	N	105	157	1			204

PAWLK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	N	18	179	1			104
10	0	1864	-0-	1864	1864	1833	2	31	9	N	28					132
11	0	424	-0-	424	2288	405	2	19	9	N	17					149

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	319 1	4104 2	N	11	11 8		50
07	4960 X	4703	-0-	-257	-0-	12 9						
08	4929 X	330	-0-	-4599	-0-	330 1	4373 2	N	-0-			50
09	4530 X	334	-0-	-4196	-0-	330 1		N	-0-			50
10	0	4822	-0-	4822	4822	319 1	15 9	N	14			64
11	0	4971	-0-	4971	9793	330 1	4492 2	N	-0-			64
						319 1	4652 2	N	-0-			64
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384												
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	957 1	6948 2	N	12			100
07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	13 9						
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	989 1	7214 2	N	17			117
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	19 9						
10	0	7915	-0-	7915	7915	989 1	7239 2	N	-0-			117
11	0	7934	-0-	7934	15849	957 1	6004 2	N	-0-			117
						58 9	6868 2	N	53			170
						957 1	6977 2	N	-0-			170
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484												
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	304 1	504 2	N	12	10 8		38
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	13 9						
08	806 N	314	-0-	-492	-0-	314 1	363 2	N	-0-			38
09	810 N	323	-0-	-487	-0-	314 1		N	-0-			38
10	0	676	-0-	676	676	304 1	19 9	N	17			55
11	0	641	-0-	641	1317	314 1	362 2	N	-0-			55
						304 1	337 2	N	-0-			55
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	289 1	1357 2	N	13	4 8		162
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	14 9						
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	299 1	1566 2	N	-0-			162
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	299 1	1672 2	N	-0-			162
10	0	1723	-0-	1723	1723	289 1	1412 2	N	-0-			162
11	0	1580	-0-	1580	3303	299 1	1424 2	N	-0-			162
						289 1	1291 2	N	-0-			162

-----														
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
06	27690 X	24414	-0-	-3276	-0-	45 1	24318 2	24318 2	N	46	11	8		163
07	28551 X	25441	-0-	-3110	-0-	51 9	25347 2	25347 2	N	44				207
08	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	48 9	28395 2	28395 2	N	41	173	1		75
09	0	23304	-0-	23304	23304	45 9	23223 2	23223 2	N	33				108
10	0	24442	-0-	24442	47746	45 1	24349 2	24349 2	N	42				150
11	0	22276	-0-	22276	70022	36 9	22185 2	22185 2	N	42				192
						46 9								
-----														
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452														
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	30 1	3579 2	3579 2	N	36	170	1	11 8	65
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	40 9	3834 2	3834 2	N	15				80
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	31 1	4378 2	4378 2	N	28				108
09	0	3492	-0-	3492	3492	31 9	3436 2	3436 2	N	24				132
10	0	4165	-0-	4165	7657	30 1	4116 2	4116 2	N	16				148
11	0	3535	-0-	3535	11192	26 9	3483 2	3483 2	N	20				168
						31 1								
						18 9								
						22 9								
-----														
ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332														
06	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	30 1	1718 2	1718 2	N	17	11	8		158
07	2263 X	1331	-0-	-932	-0-	19 9	1296 2	1296 2	N	4				162
08	1891 X	1771	-0-	-120	-0-	31 1	1740 2	1740 2	N	-0-				162
09	0	1371	-0-	1371	1371	30 1	1341 2	1341 2	N	-0-				162
10	0	1868	-0-	1868	3239	31 1	1837 2	1837 2	N	-0-				162
11	0	1698	-0-	1698	4937	30 1	1668 2	1668 2	N	-0-				162
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296														
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC				253102								
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	- 15645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
FRIEDRICH'S GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	- 16654			
06		437 N	437	-0-	B	-0-	437 2	Y	-0-			89
07		527 N	449	-0-	B	-0-	449 2	Y	-0-			89
08		380 N	380	-0-	B	-0-	380 2	Y	-0-			89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	409	-0-	B	-0-	409 2	Y	-0-			89
10		0	217	-0-	B	217	217 2	Y	-0-			89
11		0 N	NO RPT	-0-	B	217		Y	NO RPT			89
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	- 4818			
06		40 N	40	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		0	42	-0-	B	42	42 2	N	-0-			-0-
10		82 N	40	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
11		0	51	-0-	B	51	51 2	N	-0-			-0-
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303	- 5305			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13136	- 13221			
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.				429659								
ACE WALKER NO.1		WELL #:		2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188	- 13289
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
09		8250 X	6583	-0-	-1667	-0-	580 1	6003 2	N	-0-		270
10		8525 X	6654	-0-	-1871	-0-	825 1	5829 2	N	-0-		270
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT		270
-----												
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211	- 13230
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
09		6600 X	6254	-0-	-346	-0-	551 1	5703 2	N	-0-		137
10		6820 X	6404	-0-	-416	-0-	794 1	5610 2	N	-0-		137
11		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		137
-----												
LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132	- 13194
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
09		5940 X	5682	-0-	-258	-0-	501 1	5181 2	N	-0-		210
10		6138 X	5233	-0-	-905	-0-	682 1	4551 2	N	-0-		210
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT		210
-----												
LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833	- 13167
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	1	1 8	40
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 9	17 2	N	-0-		40
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		40
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		40
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-		40
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		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	
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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8691	-0-	-3461	-0-	8586 2	105 9	N	95	178	1	164
09	10470 X	8116	-0-	-2354	-0-	8049 2	67 9	N	61			225
10	10509 X	7657	-0-	-2852	-0-	7572 2	85 9	N	77	180	1	122
11	9630 X	7161	-0-	-2469	-0-	7104 2	57 9	N	52			174

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861										
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	9			99
07	0	213	-0-	-0-	-0-	213	200 2	N	12			111
08	1204 N	991	-0-	-0-	-0-		957 2	N	31			142
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	972 2	33 9	N	30			172
10	0	644	-0-	-0-	-0-	644	615 2	N	26			198
*11	1284 N	640	-0-	-0-	-0-		612 2	N	25			223

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

-----																		
FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON																		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576																		
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
-----																		
FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																		
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																		
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867																		
-----																		
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
11	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																		
-----																		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																		
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037																		
-----																		
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	6199	X	6199	-0-	-0-		-0-	5694	2	505	9	N	459	529	1			262
09	5819	X	5819	-0-	-0-		-0-	5365	2	454	9	N	413	353	1			322
10	5835	X	5835	-0-	-0-		-0-	5361	2	474	9	N	431	539	1			214
*11	5554	X	5554	-0-	-0-		-0-	5057	2	497	9	N	452	359	1			307
-----																		
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																		
-----																		
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
LONG, FRED E. LONG				507647		WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3724 - 3731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

  

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK							
SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.				744277		WELL #:	1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827 - 4842	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				104

  

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
D AND J OPERATING, LLC FRIAR-THOMAS G. U. #2				196231		WELL #:	1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	11853 - 12963	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144

  

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
SIXJAY						WELL #:	1	124560	05/22/1987	12600	12342	12451					
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	
09	0	206	-0-	206		206		206 2		N	-0-					115	
10	0	-0-	-0-	-0-		206				N	-0-					115	
11	0	-0-	-0-	-0-		206				N	-0-					115	

  

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE		09/28/1998	TOTAL DEPTH		14622	PERF.		13242 - 13749
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
09	0	400	-0-	400		400		400 2		N	-0-					335
10	0	385	-0-	385		785		385 2		N	-0-					335
11	0	418	-0-	418		1203		418 2		N	-0-					335

  

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE		01/15/1999	TOTAL DEPTH		15075	PERF.		14184 - 14190
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-					289
09	300 N	275	-0-	-25		-0-		275 2		N	-0-					289
*10	280 N	280	-0-	-0-		-0-		280 2		N	-0-					289
*11	300 N	300	-0-	-0-		-0-		300 2		N	-0-					289

-----														
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-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														
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-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	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														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		13
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		13
-----														
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285														
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-
09	0	N	131	-0-	131	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	0	N	201	-0-	201	-0-	332	201	2	N	-0-			-0-
11	0	N	265	-0-	265	-0-	597	265	2	N	-0-			-0-
-----														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	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														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		26
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		26
-----														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		41
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		41



-----																
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				41
11		0 N	NO RPT	-0-	-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																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
11		0 N	NO RPT	-0-	-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																
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
07		10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				72
08		10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				72
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
-----																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
-----																
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59				208
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
-----																
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----																	
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
-----																	
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																	
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589																	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																	
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471																	
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-	
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-	
-----																	
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																	
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		1320 #	10	-0-	-1310	-0-	-0-		10	2	N	-0-				-0-	
10		0	34	-0-	34	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-	
*11		53 R	19	-0-	-34	-0-	-0-		19	2	N	-0-				-0-	

GABRYSCH (6300)		33603 570		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051									
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 4		RRCID -> 293511		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6300 - 6302	
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
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 W	29	-0-	29	29	2	N	-0-		30

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	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	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	50			N	NO RPT		-0-
07	0	1	-0-	-0-	51	1	2	N	-0-		2
08	0	59	-0-	-0-	110	59	2	N	-0-		2
09	0	80	-0-	-0-	190	80	2	N	-0-		2
*10	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2	N	-0-	2
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

KOEML		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391			COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724	
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
-----												
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4315			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	4319	4	2	Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	430	-0-	430	4749	430	2	Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	507	-0-	507	5256	507	2	Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	443	-0-	443	5699	443	2	Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699			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	
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		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0	586	-0-	586	B	586	237 1	349 9	N	317	253 1 64
11		0	405	-0-	405	B	991	161 1	244 9	N	222	238 1 48
-----												
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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 LA SILLIMAN

WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M 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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 MEYER, OTTO

WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGGIE BRANCH		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862		
ROSS GAS UNIT												
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SILLIMAN GAS UNIT		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796		
ROSS GAS UNIT												
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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												
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TUNISON, F. V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894		
SILLIMAN GAS UNIT												
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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												
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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 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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

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

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-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

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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
GANADO, WEST (5150)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
KURETSCH, RAYMOND															
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
013365															
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
GANADO, WEST (5200)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
POWERS, JAMES															
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
013365															
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216															
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
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
MAURTIZ, T.N.															
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
013365															
WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172															
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
-----															
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
GANADO, WEST (5900)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
MAURTIZ, T.N.															
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
013365															
WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873															
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
-----															
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
GARCITAS CREEK (6032)															
ATLAS OPERATING LLC															
GARCITAS RANCH "A"															
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
036587															
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849															
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
-----															
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
09		0	9615	-0-		-0-	9615	2	350	9	N	318	357	1	48
10		0	10085	-0-	10085	-0-	19700	2	404	9	N	367	354	1	61
11		9690 #	NO RPT	-0-	-9690	-0-	10010				N	NO RPT			61

-----															
GARDEN (MIDDLE WILCOX)															
VISION OIL AND GAS LLC															
HELM - ARBURN UNIT															
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
886198															
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428															
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
-----															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					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

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-	13 9	1022 2	N	10	7	1					51
09	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	20 1	1130 2	N	12							63
10	0	1006	-0-	1006	1006	11 9	977 2	N	9	8	1					64
11	0	974	-0-	974	1980	19 1	944 2	N	10							74
						10 9										
						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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
11	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	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	
06		0	2315	-0-	2315	7915	2279	2	36	9	N	33		95
07		0	554	-0-	554	8469	548	2	6	9	N	5		100
08		15260	1739	-0-	-13521	-0-	1686	2	53	9	N	48		148
09		16350	1368	-0-	-14982	-0-	1327	2	41	9	N	37		185
10		16895	1333	-0-	-15562	-0-	1298	2	35	9	N	32		217
11		0	1057	-0-	1057	1057	1054	2	3	9	N	3	170 1	50

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 HOBBS WELL #: 3 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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

06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-		-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	Y	-0-		-0-
08	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	111	1	1937	2	Y	-0-		-0-
09	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	111	1	1887	2	Y	-0-		-0-
10	0		2081	-0-	2081	2081	126	1	1955	2	Y	-0-		-0-
11	0		1956	-0-	1956	4037	111	1	1845	2	Y	-0-		-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
 BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REO OPERATING LLC 701876  
 BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

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-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-
10	0		331	-0-	331	331	20	1	311	2	Y	-0-
11	0		298	-0-	298	629	17	1	281	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	2	Y	72
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	252	1	4473	2	Y	107
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	252	1	4396	2	Y	167
09	4740	X	4311	-0-	-429	-0-	239	1	4062	2	Y	176
10	0		3668	-0-	3668	3668	221	1	3414	2	Y	29
11	0		4215	-0-	4215	7883	239	1	3965	2	Y	39

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 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	
-----												
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-											
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			252	
10	0	27	-0-	27 B	27	27 2	N	-0-			252	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	27		N	NO RPT			252	
-----												
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938			
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-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			72	
10	0	27	-0-	27 B	27	27 2	N	-0-			72	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	27		N	NO RPT			72	
-----												
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)				34498 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
E. & R. OIL COMPANY				238614								
NELSON, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	- 2685			
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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			
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	
09	990 N	710	-0-	-280	-0-	710 2		N	-0-		174	
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-		174	
11	0	2012	-0-	2012	2012	2012 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			
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

-----												
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	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
-----												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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		
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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		
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
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-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-

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	10020 X	8860	-0-	-1160	-0-	8768	2	92	9	Y	84	48	1			98
10	10354 X	8778	-0-	-1576	-0-	8578	2	200	9	Y	182	132	1			148
11	10020 X	8053	-0-	-1967	-0-	7922	2	131	9	Y	119	48	1			219

-----

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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
09	4800 X	2737	-0-	-2063	-0-	2658	2	79	9	Y	72	15	1			351
10	4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	3355	2	164	9	Y	149	221	1			279
11	0	2920	-0-	2920	2920	2803	2	117	9	Y	106	17	1			368

-----

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

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
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	260	1	734	2	N	-0-					53
10	0	1140	-0-	1140	1140	290	1	850	2	N	-0-					53
11	0	998	-0-	998	2138	270	1	728	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

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
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	4	1			23
10	0	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-	5	1			18
11	0	221	-0-	221	570	221	2			N	-0-					18

-----

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
09		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10098 2	208 9	N	189	312 1		176
10		0	9883	-0-	9883	9883	9650 2	233 9	N	212	136 1		252
11		0	9435	-0-	9435	19318	9334 2	101 9	N	92			344

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-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

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
09		3990 X	3610	-0-	-380 B	-0-	3536 2	74 9	N	67	19 1		164
10		4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	3664 2	120 9	N	109	56 1		217
11		0	3409	-0-	3409 B	3409	3345 2	64 9	N	58	20 1		255

-----

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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
09		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1400 2	65 9	N	59	191 1		136
10		1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1369 2	88 9	N	80	21 1		195
11		0	1418	-0-	1418 B	1418	1341 2	77 9	N	70	8 1		257

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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
09		1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	1326 2	85 9	N	77	267 1		72
10		1488 N	1035	-0-	-453 B	-0-	957 2	78 9	N	71	15 1		128
11		0	949	-0-	949 B	949	874 2	75 9	N	68	5 1		191



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
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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			41
10	0	130	-0-	130	130	130 2		N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	130			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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
11	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

06	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2117 2	37 9	N	34			121
07	2356 N	2181	-0-	-175 B	-0-	2149 2	32 9	N	29			150
08	2418 N	2164	-0-	-254 B	-0-	2112 2	52 9	N	47			197
09	2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2112 2	29 9	N	26	161 1		62
10	0	2223	-0-	2223 B	2223	2193 2	30 9	N	27			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2223			N	NO RPT			89

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-			232
09	1260 N	951	-0-	-309 B	-0-	951 2		N	-0-			232
10	0	1184	-0-	1184 B	1184	1184 2		N	-0-			232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1184			N	NO RPT			232

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

06	9423 X	9423	-0-	-0- B	-0-	9144 2	279 9	N	254	182 1		262
07	12524 X	9240	-0-	-3284 B	-0-	8903 2	337 9	N	306	546 1		22
08	12524 X	8308	-0-	-4216 B	-0-	7979 2	329 9	N	299	184 1		137
09	0	9775	-0-	9775 B	9775	9441 2	334 9	N	304	184 1		257
10	0	9190	-0-	9190 B	18965	9054 2	136 9	N	124	189 1		192
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420 B	9545			N	NO RPT			192

-----

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2826 X	2826	-0-	-0-	B	-0-	2688	2	138	9	N	125				185	
09	0	3009	-0-	3009	B	3009	2871	2	138	9	N	125				310	
10	0	2448	-0-	2448	B	5457	2404	2	44	9	N	40	189	1		161	
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	B	3297					N	NO RPT				161	

-----

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING		882776										
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	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				
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
09	0	288	-0-	288	288	288	2	Y	-0-			14
10	0	292	-0-	292	580	292	2	Y	-0-			14
*11	861 N	281	-0-	-580	-0-	281	2	Y	-0-			14

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
CLINTON		WELL #: 1										
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	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				
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
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	281	2	30 9	N	27		96
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2 9	N	2		98
11	0	77	-0-	77	77	70	2	7 9	N	6		104

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		093620										
		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
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
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	333	2	30 9	N	27		124
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	270	2	14 9	N	13		137
11	0	302	-0-	302	302	269	2	33 9	N	30		167

-----  
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT				-0-
11	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

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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	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

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443  
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-	N	-0-					37
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-	N	-0-					37
08	0	64	-0-	64 B	64	64	2	N	-0-	N	-0-					37
09	0	61	-0-	61 B	125	61	2	N	-0-	N	-0-					37
10	0	59	-0-	59 B	184	59	2	N	-0-	N	-0-					37
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	184			N	NO RPT	N	NO RPT					37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-					-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146  
 ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES  
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146  
 ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-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	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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
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
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	1194	-0-	-170	-0-	1180	2	14	9	N	13			67
09	2310 N	1417	-0-	-893	-0-	1404	2	13	9	N	12			79
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	224	2	3	9	N	3			82
11	0	1152	-0-	1152	1152	1139	2	13	9	N	12			94

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						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
OBRIEN, J. M. -A-		223502												
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HEARD, FANNIE V. W.		223502												
HEARD, J. F. B.		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383						
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, J. F. B.		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HEARD, FANNIE V. W.		223502												
HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	2	N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	-0-			-0-
11		0	132	-0-	132	132	97	1	35	2	N	-0-			-0-
-----															
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4090 - 4098			
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/22									
-----												
O'CONNOR, TOM			WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRETA (L- 4)			WELL #:		386310	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
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-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
GRETA (L- 4)															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' //CONT.// 386310															
WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098															
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	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GRETA (L- 5)															
GRETA OPERATING COMPANY LLC 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
OBRIEN, J. M. -D- 332754															
WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-		286	1	193	2	N	-0-		-0-
10		496 N	210	-0-	-286	-0-		192	1	18	2	N	-0-		-0-
11		0	400	-0-	400	400		294	1	106	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															
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		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															
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-
09		1200 N	987	-0-	-213	-0-		591	1	396	2	N	-0-		-0-
10		1457 N	659	-0-	-798	-0-		602	1	57	2	N	-0-		-0-
11		0	621	-0-	621	621		457	1	164	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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEARD, CLEMENT 386310															
WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

Greta (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

Greta (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 2093 - 2103		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-

Hilcorp Energy Company		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941		PERF. 2134 - 2142		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-

Greta (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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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 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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

GRETA (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

GRETA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #: 8		RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436				
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-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-



GREGA (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				
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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		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				
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851				
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987				
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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GREGA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA 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				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREGA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881		
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3265	-	3315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
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-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3189	-	3233		
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-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GRETA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236	-	3241		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A				
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-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
GRETA (900)			36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901	
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
-----												
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRETA (1250)			36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1232 - 1244	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
11	0	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0	-0-	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GRETA (6200, SOUTH)			36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754										
JM O'BRIEN "A"			WELL #:	9	RRCID ->	214405	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6167 - 6173	
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
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						
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	988 1	664 2	N	24			134
							26 9						
10		1860 N	876	-0-	-984	-0-	779 1	75 2	N	20			154
							22 9						
11		0	931	-0-	931	931	663 1	239 2	N	26			180
							29 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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									
O'BRIEN, J. M. D & E			WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	407	1	3331	2	N	159
						35	9				
07	4635	3480	-0-	-1155	-0-	396	1	3055	2	N	185
						29	9				
08	3665	2995	-0-	-670	-0-	393	1	2579	2	N	38
						23	9		168	1	
09	3922	3086	-0-	-836	-0-	356	1	2694	2	N	71
						36	9				
10	0	3005	-0-	3005	3005	217	1	2756	2	N	100
						32	9				
11	0	3112	-0-	3112	6117	148	1	2943	2	N	119
						21	9				

-----

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

06	570 N	442	-0-	-128	-0-	276	1	166	2	N	202
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	243	1	194	2	N	202
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	170	1	137	2	N	202
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	161	1	109	2	N	202
10	434 N	174	-0-	-260	-0-	159	1	15	2	N	202
11	0	161	-0-	161	161	118	1	43	2	N	202

-----

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

06	2430 X	604	-0-	-1826	-0-	291	1	309	2	Y	542
						4	9				
07	2511 X	418	-0-	-2093	-0-	215	1	199	2	Y	546
						4	9				
08	744 N	557	-0-	-187	-0-	257	1	298	2	Y	548
						2	9				
09	600 N	374	-0-	-226	-0-	157	1	217	2	Y	548
10	0	425	-0-	425	425	211	1	214	2	Y	548
11	0	527	-0-	527	952	279	1	245	2	Y	551
						3	9				

-----

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

-----

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

06	2910 N	2628	-0-	-282	-0-	1276	1	1352	2	N	42
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	1227	1	1133	2	N	62
						22	9				
08	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	1142	1	1326	2	N	62
09	2970 X	2037	-0-	-933	-0-	852	1	1185	2	N	62
10	0	1977	-0-	1977	1977	979	1	998	2	N	62
11	0	2110	-0-	2110	4087	1125	1	984	2	N	63
						1	9				



OIL AND GAS DIVISION

-----														
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501					
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	
-----														
06	900 X	142	-0-	-758	-0-	68	1	73	2	Y	1	76	1	701
						1	9							
07	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	106	1	97	2	Y	1			702
						1	9							
08	1829 X	615	-0-	-1214	-0-	260	1	301	2	Y	49			751
						54	9							
09	1770 X	256	-0-	-1514	-0-	107	1	149	2	Y	-0-			751
10	0	416	-0-	416	416	206	1	210	2	Y	-0-			751
11	0	539	-0-	539	955	266	1	233	2	Y	36			787
						40	9							
-----														
HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487					
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	87	1	93	2	Y	6	1	1	322
						7	9							
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
						1	9							
09	360 X	183	-0-	-177	-0-	77	1	106	2	Y	-0-			323
10	0	244	-0-	244	244	116	1	119	2	Y	8	8	1	323
						9	9							
11	0	116	-0-	116	360	58	1	51	2	Y	6			329
						7	9							
-----														
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885					
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	86	1	91	2	Y	23	27	1	1564
						25	9							
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
						6	9							
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	28	1	40	2	Y	-0-			1569
10	0	99	-0-	99	99	49	1	50	2	Y	-0-			1569
11	0	57	-0-	57	156	24	1	21	2	Y	11			1580
						12	9							
-----														
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784					
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	3373	1	3574	2	Y	32	107	1	916
						35	9							
07	7502 X	7163	-0-	-339	-0-	3705	1	3418	2	Y	36			952
						40	9							
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3508	1	4072	2	Y	28			980
						31	9							
09	7260 X	6951	-0-	-309	-0-	2909	1	4042	2	Y	-0-			980
10	0	6131	-0-	6131	6131	3037	1	3094	2	Y	-0-			980
11	0	6875	-0-	6875	13006	3641	1	3188	2	Y	42			1022
						46	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2		RRCID -> 233519		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772		
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
06	1830 X	453	-0-	-1377	-0-	218 1	231 2	Y	4 4 1	43
07	1395 X	92	-0-	-1303	-0-	4 9	46 1	Y	4 4	47
08	837 N	378	-0-	-459	-0-	4 9	172 1	Y	5 5	52
09	450 N	272	-0-	-178	-0-	6 9	114 1	Y	-0-	52
10	0	483	-0-	483	483	9	228 1	Y	21 21 1	52
11	0	390	-0-	390	873	10 9	203 1	Y	9 9	61
-----										
ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233522		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845		
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	1013 1	1074 2	Y	28 12 1	874
07	2356 X	1467	-0-	-889	-0-	31 9	736 1	Y	46 46	920
08	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	9	51 9	Y	25 25	945
09	2340 X	883	-0-	-1457	-0-	9	887 1	Y	25 25	945
10	0	1807	-0-	1807	1807	9	370 1	Y	-0-	945
11	0	2806	-0-	2806	4613	9	817 1	Y	144 144 1	945
-----										
ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771		
06	1170 X	678	-0-	-492	-0-	323 1	342 2	Y	12 25 1	223
07	1612 X	420	-0-	-1192	-0-	13 9	218 1	Y	1 1	224
08	651 N	447	-0-	-204	-0-	9	218 1	Y	2 2	226
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	9	206 1	Y	2 2	226
10	0	910	-0-	910	910	9	247 1	Y	-0-	226
11	0	546	-0-	546	1456	9	451 1	Y	-0-	241
-----										
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	90 1	96 2	Y	12 27 1	220
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	13 9	49 1	Y	-0-	220
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	9	60 1	Y	7 7	227
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	9	8 9	Y	-0-	227
10	0	77	-0-	77	77	9	30 1	Y	-0-	227
11	0	70	-0-	70	147	9	38 1	Y	-0-	239
-----										
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-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

06	90 N	76	-0-	-14	-0-	37 1	39 2	Y		-0-	32 1		229
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	23 1	22 2	Y		-0-			229
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	19 1	23 2	Y		-0-			229
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	6 1	9 2	Y		-0-			229
10	0	20	-0-	20	20	10 1	10 2	Y		-0-			229
11	0	55	-0-	55	75	29 1	26 2	Y		-0-			229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1065	1008	2	57	9	N	52			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	2			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-			54

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	700	1	2144	2	N	110	178	1	2
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	121	9	725	1	N	75			77
*08	2883 N	2246	-0-	-637	-0-	83	9	775	1	N	70			147
*09	2850 N	2375	-0-	-475	-0-	77	9	725	1	N	73			220
*10	2759 N	877	-0-	-1882	-0-	80	9	725	1	N	70			290
11	0	1025	-0-	1025	1025	77	9	725	1	N	75	359	1	6
						83	9							

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

HOFFER		292641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 2		RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618															
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			
-----															
*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-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594															
*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-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607															
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
*04		15060 X	5920	-0-	-9140	-0-	350	1	5351	2	Y	199	191	1	254
							219	9							
*05		12741 X	6090	-0-	-6651	-0-	435	1	5445	2	Y	191	382	1	63
							210	9							
*06		9630 X	5838	-0-	-3792	-0-	408	1	5195	2	Y	214			277
							235	9							
*07		8308 X	5162	-0-	-3146	-0-	431	1	4619	2	Y	102	186	1	193
							112	9							
*08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	458	1	4591	2	Y	138	187	1	144
							152	9							
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			144
10		6076 X	1035	-0-	-5041	-0-	139	1	896	2	Y	-0-	38	1	45
11		0	91	-0-	91	91	12	1	48	2	Y	28			73
							31	9							

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
*04		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	2590	1	15574	2	Y	1003	803	1	239
							1103	9							
*05		20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	2505	1	16977	2	Y	1122	1091	1	270
							1234	9							
*06		20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	2532	1	17279	2	Y	1022	1109	1	183
							1124	9							
*07		19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	2607	1	16071	2	Y	1034	1086	1	131
							1137	9							
*08		19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	2580	1	15457	2	Y	889	809	1	211
							978	9							
09		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT			211
10		21638 X	14212	-0-	-7426	-0-	2899	1	10652	2	Y	601	594	1	175
							661	9							
11		0	10362	-0-	10362	10362	2928	1	7049	2	Y	350	408	1	117
							385	9							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448															
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
MB ENERGY, LLC 100147														
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344														
06	5790 #	4805	-0-	-985	-0-	4765	2	40	9	N	36	189	1	36
07	4526 #	584	-0-	-3942	-0-	576	2	8	9	N	7			43
08	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			43
09	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			43
10	18705 R	18705	-0-	-0-	-0-	18420	2	285	9	N	259			302
11	0	11611	-0-	11611	11611	11348	2	263	9	N	239			541

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078														
06	5640 X	3111	-0-	-2529	-0-	601	1	2510	2	Y	-0-	6	1	24
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1137	1	3328	2	Y	5			29
						6	9							
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	728	1	2843	2	Y	-0-			29
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	942	1	3782	2	Y	29			58
						32	9							
10	0	1120	-0-	1120	1120	274	1	844	2	Y	2			60
						2	9							
11	0	1630	-0-	1630	2750	423	1	1193	2	Y	13			73
						14	9							

-----  
 HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	508 1	2122 2	Y	-0-	60 1	49
07	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	755 1	2212 2	Y	-0-		49
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	558 1	2177 2	Y	11		60
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	12 9 572 1	2295 2	Y	13		73
10	0	2527	-0-	2527	2527	14 9 615 1	1893 2	Y	17		90
11	0	2458	-0-	2458	4985	19 9 641 1	1806 2	Y	10		100
						11 9					

-----  
 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

06	13320 X	12375	-0-	-945	-0-	11205 2	840 3	Y	300	261 1	114
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	330 9 12552 2	909 3	Y	316	354 1	76
08	DLQ G-10	13394	-0-	13394	13394	348 9 12277 2	751 3	Y	333	282 1	127
09	DLQ G-10	13504	-0-	13504	26898	366 9 12330 2	789 3	Y	350	422 1	55
10	0	13441	-0-	13441	40339	385 9 12098 2	661 3	Y	620	552 1	123
11	0	12582	-0-	12582	52921	682 9 11473 2	621 3	Y	444	510 1	57
						488 9					

-----  
 HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

06	7290 X	6931	-0-	-359	-0-	6295 2	458 3	Y	162	138 1	62
07	7533 X	7029	-0-	-504	-0-	178 9 6408 2	452 3	Y	154	179 1	37
08	DLQ G-10	6873	-0-	6873	6873	169 9 6314 2	377 3	Y	165	139 1	63
09	DLQ G-10	6498	-0-	6498	13371	182 9 5954 2	366 3	Y	162	200 1	25
10	0	6401	-0-	6401	19772	178 9 5783 2	303 3	Y	286	254 1	57
11	0	6186	-0-	6186	25958	315 9 5627 2	292 3	Y	243	269 1	31
						267 9					

-----  
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7360 2	544 3	Y	157	134 1	60
07	8184 X	7925	-0-	-259	-0-	173 9 7247 2	518 3	Y	145	170 1	35
08	DLQ G-10	7394	-0-	7394	7394	160 9 6820 2	412 3	Y	147	126 1	56
09	DLQ G-10	7515	-0-	7515	14909	162 9 6910 2	433 3	Y	156	188 1	24
10	0	8534	-0-	8534	23443	172 9 7768 2	416 3	Y	318	279 1	63
11	0	6879	-0-	6879	30322	350 9 6157 2	326 3	Y	360	377 1	46
						396 9					



HALLETTVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	771	-0-	-66	-0-	762	2	9	9	N	8				195
09	0	781	-0-	781	781	761	2	20	9	N	18	186	1		27
10	0	789	-0-	789	1570	759	2	30	9	N	27				54
11	0	811	-0-	811	2381	782	2	29	9	N	26				80

HALLETTVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	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 #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
11	P&A COND	-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 #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

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-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-				-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-				-0-
*11	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	1			N	-0-				-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917										
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 - 3798
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	
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			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				
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
09	26610	22875	-0-	-3735	-0-	22687	2	188	9	N	171	166	1	148
10	0	23018	-0-	23018	23018	22849	2	169	9	N	154	163	1	139
11	0	24242	-0-	24242	47260	24055	2	187	9	N	170	179	1	130

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				
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
09	2882	2656	-0-	-226	-0-	2564	2	92	9	N	84			239
10	0	2791	-0-	2791	2791	2671	2	120	9	N	109			348
11	0	2896	-0-	2896	5687	2788	2	108	9	N	98	339	1	107

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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						32
11	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	
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
-----												
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797	
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
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-			N	NO RPT	96
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	96
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-			N	NO RPT	96
-----												
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715	
06	3060	X	373	-0-	-2687	B	-0-	35 1	338 2	Y	-0-	-0-
07	3007	X	362	-0-	-2645	B	-0-	33 1	329 2	Y	-0-	-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	B	-0-	38 1	355 2	Y	-0-	-0-
09	990	X	434	-0-	-556	B	-0-	42 1	392 2	Y	-0-	-0-
10	0		540	-0-	540	B	540	57 1	483 2	Y	-0-	-0-
11	0		487	-0-	487	B	1027	47 1	440 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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984				
06	14B DENY	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3605	-0-	3605	3867	329	1	3276	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3042	-0-	3042	6909	292	1	2750	2	Y	-0-		-0-
09	9716 X	2807	-0-	-6909	-0-	271	1	2536	2	Y	-0-		-0-
10	0	3006	-0-	3006	3006	315	1	2691	2	Y	-0-		-0-
11	0	2191	-0-	2191	5197	210	1	1981	2	Y	-0-		-0-
-----													
HEARD, CE 'B'				WELL #: 46	RRCID -> 266678	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2931	- 2983				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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				
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
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-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				
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	23	1	212	2	Y	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y	-0-		-0-
11	0	326	-0-	326	536	31	1	295	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							
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660							
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	14	1	132	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-				-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	11	1	101	2	Y	-0-				-0-
10	0	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-				-0-
11	0	193	-0-	193	309	19	1	174	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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							
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	49	1	472	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	181	-0-	-594	-0-	17	1	164	2	Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	210	-0-	-300	-0-	20	1	190	2	Y	-0-				-0-
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-				-0-
11	0	537	-0-	537	1087	52	1	485	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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 #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-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				
06	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498				
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	47	1	454	2	Y	-0-				-0-
07	620	N	117	-0-	-503	-0-	11	1	106	2	Y	-0-				-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-				-0-
09	510	N	152	-0-	-358	-0-	15	1	137	2	Y	-0-				-0-
10	0		267	-0-	267	-0-	28	1	239	2	Y	-0-				-0-
11	0		220	-0-	220	-0-	487	21	199	2	Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785				
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	115	1	1112	2	N	-0-				-0-
07	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	94	1	936	2	N	-0-				-0-
08	1364	N	998	-0-	-366	-0-	96	1	902	2	N	-0-				-0-
09	1230	N	642	-0-	-588	-0-	62	1	580	2	N	-0-				-0-
10	0		647	-0-	647	-0-	68	1	579	2	N	-0-				-0-
11	0		742	-0-	742	-0-	1389	71	671	2	N	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913				
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	74	1	716	2	N	-0-				-0-
07	1023	N	341	-0-	-682	-0-	31	1	310	2	N	-0-				-0-
08	961	N	261	-0-	-700	-0-	25	1	236	2	N	-0-				-0-
09	780	N	536	-0-	-244	-0-	52	1	484	2	N	-0-				-0-
10	0		874	-0-	874	-0-	92	1	782	2	N	-0-				-0-
11	0		751	-0-	751	-0-	1625	72	679	2	N	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896				
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-				-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	56	1	557	2	N	-0-				-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-				-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-				-0-
10	0		541	-0-	541	-0-	57	1	484	2	N	-0-				-0-
11	0		541	-0-	541	-0-	1082	52	489	2	N	-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 #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3669 -	3787
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		
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104 1	1004 2	N	-0-	-0-		
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	108 1	1074 2	N	-0-	-0-		
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	114 1	1070 2	N	-0-	-0-		
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	105 1	981 2	N	-0-	-0-		
10	0	1231	-0-	1231	1231	129 1	1102 2	N	-0-	-0-		
11	0	1145	-0-	1145	2376	110 1	1035 2	N	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 -	3700
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	88 1	846 2	N	-0-	-0-		
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 2	N	-0-	-0-		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	N	-0-	-0-		
09	510 N	195	-0-	-315	-0-	19 1	176 2	N	-0-	-0-		
10	0	235	-0-	235	235	25 1	210 2	N	-0-	-0-		
11	0	192	-0-	192	427	18 1	174 2	N	-0-	-0-		
-----												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3621 -	3778
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60 1	562 2	N	-0-	-0-		
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82 1	793 2	N	-0-	-0-		
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	132 1	1230 2	N	-0-	-0-		
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156 1	1442 2	N	-0-	-0-		
10	0	861	-0-	861	861	92 1	769 2	N	-0-	-0-		
11	0	1594	-0-	1594	2455	155 1	1439 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60 1	562 2	N	-0-	2		
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82 1	793 2	N	-0-	2		
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	132 1	1230 2	N	-0-	2		
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156 1	1442 2	N	-0-	2		
10	0	861	-0-	861	861	92 1	769 2	N	-0-	2		
11	0	1594	-0-	1594	2455	155 1	1439 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
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-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837	
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		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	84	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	669	-0-	-354	-0-	61	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	542	-0-	-358	-0-	52	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	944	38	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
HEARD RANCH (4000)		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
HEARD RANCH (4050)		40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218	
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	863	-0-	-397	-0-	83	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1116	-0-	1116	1116	117	1	999	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	618	-0-	618	1734	59	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-
HEARD RANCH (4300)		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-



HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4362	-		4368				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	142	1	1370	2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	111	1	1105	2	Y	-0-			-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	950	-0-	-550	-0-	92	1	858	2	Y	-0-			-0-
10		0	1317	-0-	1317	1317	138	1	1179	2	Y	-0-			-0-
11		0	981	-0-	981	2298	94	1	887	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	-		4234				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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				
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	35	1	342	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	2	Y	-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	36	1	333	2	Y	-0-			-0-
10		0	419	-0-	419	419	44	1	375	2	Y	-0-			-0-
11		0	326	-0-	326	745	31	1	295	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				
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
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			213
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-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				
06		360 N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	-0-			-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149	149	16	1	133	2	Y	-0-			-0-
11		0	150	-0-	150	299	14	1	136	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	-		4680				
06		2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	143	1	1381	2	Y	-0-			-0-
07		3069 X	1824	-0-	-1245	-0-	166	1	1658	2	Y	-0-			-0-
08		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	170	1	1602	2	Y	-0-			-0-
09		2070 X	2043	-0-	-27	-0-	197	1	1846	2	Y	-0-			-0-
10		0	2233	-0-	2233	2233	234	1	1999	2	Y	-0-			-0-
11		0	1894	-0-	1894	4127	182	1	1712	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 #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 -	4460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	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
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	241	1	2324	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2055	-0-	-921	-0-	188	1	1867	2	Y	-0-	-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	-0-	-0-
09	2580 X	1788	-0-	-792	-0-	173	1	1615	2	Y	-0-	-0-
10	0	1982	-0-	1982	1982	208	1	1774	2	Y	-0-	-0-
11	0	1622	-0-	1622	3604	156	1	1466	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 -	4402
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
11	0	36	-0-	36	58	3	1	33	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 -	4536
06	900 N	713	-0-	-187	-0-	67	1	646	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	198	-0-	-701	-0-	18	1	180	2	Y	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	286	-0-	-434	-0-	28	1	258	2	Y	-0-	-0-
10	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	Y	-0-	-0-
11	0	267	-0-	267	571	26	1	241	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462
06	4710 X	4340	-0-	-370	-0-	407	1	3933	2	Y	-0-	-0-
07	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	423	1	4208	2	Y	-0-	-0-
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	456	1	4296	2	Y	-0-	-0-
09	4980 X	4520	-0-	-460	-0-	436	1	4084	2	Y	-0-	-0-
10	0	5386	-0-	5386	5386	565	1	4821	2	Y	-0-	-0-
11	0	5165	-0-	5165	10551	496	1	4669	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 -	4384
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	BALANCE		
06		4620 #	3819	-0-	-801	-0-	357 1	3451 2	Y	10	86 1	74
							11 9					
07		5691 R	5691	-0-	-0-	-0-	519 1	5164 2	Y	7		81
							8 9					
08		5606	5008	-0-	-598	-0-	480 1	4524 2	Y	4		85
							4 9					
09		5378	4894	-0-	-484	-0-	472 1	4420 2	Y	2		87
							2 9					
10		0	4931	-0-	4931	4931	516 1	4407 2	Y	7		94
							8 9					
11		0	4992	-0-	4992	9923	478 1	4505 2	Y	8		102
							9 9					

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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		6270 X	5760	-0-	-510	-0-	539 1	5210 2	Y	10	83 1	71
							11 9					
07		6665 X	5792	-0-	-873	-0-	528 1	5256 2	Y	7		78
							8 9					
08		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	516 1	4862 2	Y	4		82
							4 9					
09		6450 X	5350	-0-	-1100	-0-	516 1	4832 2	Y	2		84
							2 9					
10		0	6094	-0-	6094	6094	638 1	5448 2	Y	7		91
							8 9					
11		0	5211	-0-	5211	11305	499 1	4703 2	Y	8		99
							9 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		
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	BALANCE		
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022												

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
GAYLE, B. B.		690225									
HESTER, CARL T.		WELL #:	1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7447	
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	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

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
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 #	202101	-0-	-11830	-0-	199953	2	2148	9	N	1953	1949	1			491
09		203100 #	186447	-0-	-16653	-0-	184325	2	2122	9	N	1929	1950	1			470
10		0	193026	-0-	193026	193026	190904	2	2122	9	N	1929	1953	1			446
*11		233850	168100	-0-	-65750	127276	166134	2	1966	9	N	1787	1625	1			608

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	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
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		0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
09		0	101	-0-	101	204	101	2			N	-0-					-0-
10		0	100	-0-	100	304	100	2			N	-0-					-0-
11		0	100	-0-	100	404	100	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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
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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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	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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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	737	-0-	-348	B	-0-	737	2	Y	-0-		10
09	0	1089	-0-	1089	B	1089	1089	2	Y	-0-		10
10	0	827	-0-	827	B	1916	827	2	Y	-0-		10
11	0	768	-0-	768	B	2684	768	2	Y	-0-		10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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	278	-0-	-32	B	-0-	278	2	Y	-0-		3
09	0	336	-0-	336	B	336	336	2	Y	-0-		3
10	0	259	-0-	259	B	595	259	2	Y	-0-		3
11	0	42	-0-	42	B	637	42	2	Y	-0-		3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

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	0	37	-0-	37		37	37	1	N	-0-		-0-
09	0	38	-0-	38		75	38	1	N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37		112	37	1	N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38		150	38	1	N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE ( YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
OLIPDP II, LLC				100467											
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID ->	171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FIELD PETROLEUM CORP.				266906		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FRIAR, THOMAS				2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A						
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MOSAIC OIL LLC				589978		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FRIAR, A.				7	RRCID ->	152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364						
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FRIAR, THOMAS				1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358						
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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						
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
LODESTONE OPERATING, INC.				100710											
JACOBS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
11	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	580	1	14686	2	N	168	168	1	150	
						185	9								
07	13485 X	12444	-0-	-1041	-0-	560	1	11849	2	N	32			182	
						35	9								
08	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	620	1	13450	2	N	145	177	1	150	
						160	9								
09	15450 X	14116	-0-	-1334	-0-	600	1	13442	2	N	67			217	
						74	9								
10	0	13834	-0-	13834	13834	620	1	13085	2	N	117	177	1	157	
						129	9								
11	0	11790	-0-	11790	25624	600	1	11002	2	N	171	178	1	150	
						188	9								

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

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
09	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17589	2	354	9	N	322	356	1	198
10	0	18269	-0-	18269	18269	17777	2	492	9	N	447	537	1	108
11	0	17605	-0-	17605	35874	17231	2	374	9	N	340	181	1	267

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

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	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7			171
09	0	1153	-0-	1153	1153	1151	2	2	9	Y	2			173
10	0	1557	-0-	1557	2710	1537	2	20	9	Y	18			191
11	0	880	-0-	880	3590	880	2			Y	-0-			191

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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	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
-----																
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	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-				-0-
11		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					
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	1238	-0-	-126		-0-	1190	2	48	9	N	44			172
09		1171 N	1171	-0-	-0-		-0-	1171	2			N	-0-			172
10		1295 N	1295	-0-	-0-		-0-	1295	2			N	-0-			172
11		0	1159	-0-	1159		1159	1089	2	70	9	N	64	180	1	56
-----																
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					
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		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					
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-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		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					
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-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
-----																
SCHENDEL			WELL #: 1		RRCID -> 293131			COMPL. DATE 03/10/2022			TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670					
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	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
-----															
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509	
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"															
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #:		35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341	
WELDER, PATRICK H. -A-															
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
WELDER "B"		WELL #:		12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 - 5374			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022													

-----															
WELDER "A"		WELL #:		53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260					
L. M. DIEMER		WELL #:		4											
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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		WELL #:		4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
L. M. DIEMER															
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
10	0	451	-0-	451	451	451	1			N	-0-					-0-
11	0	451	-0-	451	902	451	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 -	5398
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
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
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
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		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
06		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
06		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-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2022												

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
07		84 N	-0-	41	-0-	-43		41	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	32	-0-	32		32	2		Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		32			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	-0-	237	1		N	-0-			-0-
11	0	237	-0-	237	-0-	474	237	1	N	-0-			-0-
-----													
HEYSER (4800 GRETA)		40957 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH		5512		PERF. 5020 - 5045
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128											
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH		5487		PERF. 5450 - 5475
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



HEYSER (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	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597  
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREDCO 284921  
 WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022

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	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			-0-
07	82 N	44	-0-	-38	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	39				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			
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-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 - 5483			
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-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050 - 4100			
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5030 - 5130			
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID -> 090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5476 - 5486			
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-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5437 - 5470
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-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5030 - 5050
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-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
FREDCO				284921							
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5476	PERF. 4422 - 4428
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/03/2022	-	WELL PLUGGED	8/3/2022				
-----											
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
FREDCO		//CONT.// 284921														
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 -		5432				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 -		5415				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 -		4180				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 -		5444				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
-----																	
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
-----																	
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
-----																	
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5350 - 5360
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		
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5356 - 5366
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5376 - 5386
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	5418 - 5457
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5421 - 5430
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5400 - 5410
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

-----															
HEYSER (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED			49B			CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEYSER (5400 #3)					40957 638	ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836										
BENNETT, W. H.			WELL #:		9	RRCID -> 061285			COMPL. DATE 08/17/1973			TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	39				Y	-0-			64
07	75 N	36	-0-	-0-		-39		36	2		Y	-0-			64
08	0 N		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			64
09	0 N		-0-	-0-		-0-					Y	-0-			64
10	0	54	-0-	-0-		54		54	2		Y	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-	54				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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	2400 X	2360	-0-	-0-		-0-	150	1	2185	2	Y	23			231
							25	9							
07	0	2507	-0-	-0-		2507	155	1	2333	2	Y	17			248
							19	9							
08	DLQ G-10	2828	-0-	-0-		2828	5335	1	2652	2	Y	19			267
							21	9							
09	DLQ G-10	2746	-0-	-0-		2746	8081	1	2572	2	Y	22			289
							24	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	8081				Y	NO RPT			289
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	8081				Y	NO RPT			289



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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	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	O	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021																		

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 -	6948
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	N	-0-	25
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	N	-0-	25
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	N	-0-	25
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	N	-0-	25
10	0		552	-0-	552	552	552	2	N	-0-	N	-0-	25
11	0		-0-	-0-	-0-	552	552	2	N	-0-	N	-0-	25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 -	7069
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	N	-0-	16
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	N	-0-	16
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	N	-0-	16
09	0		889	-0-	889	889	889	2	N	-0-	N	-0-	16
10	0		527	-0-	527	1416	527	2	N	-0-	N	-0-	16
11	0		-0-	-0-	-0-	1416	1416	2	N	-0-	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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-	N	-0-	-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	N	-0-	-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	N	-0-	-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 -	3604
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-	N	-0-	-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	N	-0-	-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	N	-0-	-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	N	-0-	-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 -	3488
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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								
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	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								
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	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								
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-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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								
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	- 4031		
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
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-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2008								

HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355					
YORK		WELL #:		1	RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4126	- 4174
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355					
YORK		WELL #:		1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	- 3034
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.				945936					
DOMINION FEE		WELL #:		2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11084	- 11106
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

HOLZMARK (11100, C2)				42383 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.				945936					
DOMINION FEE		WELL #:		1	RRCID -> 211703	COMPL. DATE 11/28/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11100	- 11130
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947		
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
11	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
GEO - HOPE		WELL #:		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040		
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

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-
09	0	2992	-0-	2992	2992	2992 3		N	-0-			-0-
10	0	2995	-0-	2995	5987	2995 3		N	-0-			-0-
11	0	2672	-0-	2672	8659	2672 3		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

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-
09	0	504	-0-	504	504	504 3		N	-0-			-0-
10	0	504	-0-	504	1008	504 3		N	-0-			-0-
11	0	457	-0-	457	1465	457 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	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
YEGUA EAST		WELL #:		2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462												
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	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					
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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					
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
WANDOO ENERGY, LLC 895737  
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0		91	-0-	91	91	8	1	83	2	N	-0-	33
10	0		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-	33
11	0		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-	33

KALER ENERGY CORP. 450261  
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	975	-0-	-2249	-0-	957	2	18	9	N	16	34
09	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-	34
10	0		103	-0-	103	1491	103	2			N	-0-	34
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	34

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	464	1	1470	2	N	-0-	-0-
10	0		2412	-0-	2412	2412	540	1	1872	2	N	-0-	-0-
11	0		2383	-0-	2383	4795	504	1	1879	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	672	1	2189	2	N	-0-	-0-
10	0		3038	-0-	3038	3038	682	1	2356	2	N	-0-	-0-
11	0		2980	-0-	2980	6018	616	1	2364	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	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
NORTH AMERICAN DRILLING CORP													
WILLIAMS, C. M.													
WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
-----													
SALT CREEK PRODUCTION, INC.													
WILLIAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
WANDOO ENERGY, LLC													
MCCABE													
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646	-0-					18
07		646 X	-0-	-0-	-646	-0-	-0-	-0-					18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----													
PEARCE													
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----													
KUESTER OCHOA													
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
06		T. A.	131	-0-	131	131	15	1	116	3	Y	-0-	17
07		298 X	167	-0-	-131	-0-	51	1	116	3	Y	-0-	17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					17
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC														
KUESTER OCHOA														
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 895737														
WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138														
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	
06		14130 X	5610	-0-	-8520	-0-	637	1	4903	3	N	64	179 1	60
							70	9						
07		12028 X	9425	-0-	-2603	-0-	2843	1	6514	3	N	62		122
							68	9						
08		12028 X	7954	-0-	-4074	-0-	2236	1	5663	3	N	50	57 1	115
							55	9						
09		11310 X	5822	-0-	-5488	-0-	935	1	4843	3	N	40		155
							44	9						
10		0	5835	-0-	5835	5835	935	1	4843	3	N	52		207
							57	9						
11		0	5841	-0-	5841	11676	935	1	4843	3	N	57		264
							63	9						

KUESTER-OCHOA													CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120														
06		7800 X	2802	-0-	-4998	-0-	309	1	2377	3	N	105		125
							116	9						
07		8060 X	3969	-0-	-4091	-0-	1205	1	2761	3	N	3		128
							3	9						
08		8060 X	4135	-0-	-3925	-0-	1165	1	2952	3	N	16	124 1	20
							18	9						
09		7320 X	4017	-0-	-3303	-0-	647	1	3350	3	N	18		38
							20	9						
10		0	4038	-0-	4038	4038	647	1	3350	3	N	37		75
							41	9						
11		0	4021	-0-	4021	8059	647	1	3350	3	N	22		97
							24	9						

HOPE (WILCOX 7700)													CNTY: LAVACA	
ATLAS OPERATING LLC														
YNA														
WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776														
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		171
07		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		171
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		171
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171

HOPE (WILCOX 8800)													CNTY: LAVACA	
MESSY OIL AND GAS, LLC														
WILLIAMS														
WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518														
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		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	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
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11		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								
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11		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								
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	1168	-0-	-630	-0-	1146	2	22	9	Y	20				36
09	0		414	-0-	414		414	2			Y	-0-				36
10	0		-0-	-0-	-0-		414				Y	-0-				36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		414				Y	NO RPT				36

HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13458 - 14963								
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	637	-0-	-1316	-0-	625	2	12	9	Y	11				108
09	0		39	-0-	39		39	2			Y	-0-				108
10	0		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-				108
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT				108

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								
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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											
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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											
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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											
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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											
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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											
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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											
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	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
-----												
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.					945581							
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3					WELL #: 4	RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	338
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	338
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	338
-----												
HAMMAN & ANDERSON					WELL #: 8	RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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
06	2910	#	2751	-0-	-159	-0-	2751	2		Y	-0-	270
07	2976	#	2875	-0-	-101	-0-	2875	2		Y	-0-	270
08	0		2884	-0-	2884	2884	2884	2		Y	-0-	270
09	0		2765	-0-	2765	5649	2765	2		Y	-0-	270
10	0		2817	-0-	2817	8466	2817	2		Y	-0-	270
11	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	5676				Y	NO RPT	270

HORDES CREEK, SOUTH (1950) BLUE WING ENERGY, INC. PERIERA		42580 400 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
		WELL #:	1	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1535 - 1537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	810	1	5031	2	N	77	195	1		37
07	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	560	1	4223	2	N	40				77
08	4997 X	4997	-0-	-0- B	-0-	588	1	4375	2	N	31				108
09	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	540	1	3699	2	N	35				143
10	0	6180	-0-	6180 B	6180	756	1	5341	2	N	75	192	1		26
11	0	3349	-0-	3349 B	9529	630	1	2701	2	N	16				42

HARLAN NELSON		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	240	1	2717	2	N	22				145
07	2573 X	2191	-0-	-382 B	-0-	252	1	1929	2	N	9				154
08	2108 X	1608	-0-	-500 B	-0-	105	1	1491	2	N	11				165
09	2970 X	1762	-0-	-1208 B	-0-	216	1	1533	2	N	12				177
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	133	1	1361	2	N	13				190
11	0	-0-	-0-	-0- B	1508	14	9			N	2				192

GODFREY		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26

GODFREY		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
08	3861 X	3861	-0-	-0- B	-0-	476	1	3365	2	N	18				150
09	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	540	1	3374	2	N	18				168
10	0	2756	-0-	2756 B	2756	336	1	2399	2	N	19				187
11	0	3313	-0-	3313 B	6069	572	1	2730	2	N	10				197

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 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
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	210	1	1253	2	N	-0-		128
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	135	1	953	2	N	9		137
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	162	1	1104	2	N	53		190
09	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	182	1	1218	2	N	100	182 1	108
10	0	1472	-0-	1472 B	1472	196	1	1140	2	N	124	182 1	50
11	0	1343	-0-	1343 B	2815	180	1	1056	2	N	97		147

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
11	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

06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	300	1	1760	2	N	10		192
07	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	224	1	1541	2	N	2		194
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	224	1	1539	2	N	1		195
09	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	216	1	1352	2	N	2		197
10	0	1724	-0-	1724 B	1724	252	1	1472	2	N	-0-		197
11	0	1875	-0-	1875 B	3599	270	1	1605	2	N	-0-		197

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

06	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	720	1	5280	2	N	17		167
07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	980	1	6669	2	N	35		202
08	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	952	1	6559	2	N	35	182 1	55
09	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	891	1	5745	2	N	45		100
10	0	6455	-0-	6455 B	6455	924	1	5495	2	N	33		133
11	0	6560	-0-	6560 B	13015	960	1	5545	2	N	50		183



OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170											
LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412			
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							
09	480 N	363	-0-	-117	B	-0-	38	1	289	2	N	33	188	1	92
							36	9							
10	0	437	-0-	437	B	437	48	1	344	2	N	41			133
							45	9							
11	0	484	-0-	484	B	921	52	1	384	2	N	44			177
							48	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			
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							
09	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	104	1	692	2	N	141	196	1	230
							155	9							
10	0	1084	-0-	1084	B	1084	112	1	774	2	N	180	191	1	219
							198	9							
11	0	1176	-0-	1176	B	2260	210	1	860	2	N	96	193	1	122
							106	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			
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-
09	0	2770	-0-	2770		2770	90	1	2680	2	N	-0-			-0-
10	0	2736	-0-	2736		5506	92	1	2644	2	N	-0-			-0-
11	0	2593	-0-	2593		8099	94	1	2499	2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF.	12279 - 12289			
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
09	0	346	-0-	346		346	346	2			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		346					N	NO RPT			27
11	360 N	NO RPT	-0-	-360		-0-					N	NO RPT			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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694							
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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							
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		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
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							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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							
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-
09	0 N	-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-
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							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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							
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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				
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-
09	2910 #	1199	-0-	-1711	-0-	410 1	789 2	N	-0-			-0-
10	0	1385	-0-	1385	1385	541 1	844 2	N	-0-			-0-
11	0	1711	-0-	1711 B	3096	656 1	1055 2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-		WELL #: 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-
09	6720	6335	-0-	-385	-0-	300 1	6035 2	N	-0-			-0-
10	0	7524	-0-	7524	7524	310 1	7214 2	N	-0-			-0-
11	0	7533	-0-	7533 B	15057	300 1	7233 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				
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-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #: 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-
09	13350	1537	-0-	-11813	-0-	526 1	1011 2	N	-0-			-0-
10	0	772	-0-	772	772	302 1	470 2	N	-0-			-0-
11	13350	NO RPT	-0-	-13350	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
09	3840 X	3616	-0-	-224 B	-0-	3606	2	10	9	N	9					135
10	3968 X	3313	-0-	-655 B	-0-	3301	2	12	9	N	11					146
11	0	2828	-0-	2828 B	2828	2813	2	15	9	N	14					160

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

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
09	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2			N	-0-					143
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-					143
11	0	2800	-0-	2800 B	2800	2800	2			N	-0-					143

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

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
09	4470 X	2892	-0-	-1578 B	-0-	2892	2			N	-0-					188
10	4619 X	3377	-0-	-1242 B	-0-	3377	2			N	-0-					188
11	0	3403	-0-	3403 B	3403	3403	2			N	-0-					188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

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
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					118
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					118
11	0	347	-0-	347 B	347	347	2			N	-0-					118

-----														
HYSAW (EDWARDS)			//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		368309									
BURRIS 54			WELL #:		1	RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11110 - 11148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	-0-	6661	2	N	-0-			97
07		6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	-0-	6483	2	N	-0-			97
08		6479 X	5313	-0-	-1166 B	-0-	-0-	5313	2	N	-0-			97
09		6660 X	5062	-0-	-1598 B	-0-	-0-	5062	2	N	-0-			97
10		0	4043	-0-	4043 B	4043	4043	4043	2	N	-0-			97
11		0	5031	-0-	5031 B	9074	9074	5031	2	N	-0-			97
-----														
INPEX EAGLE FORD, LLC					424753			CAPACITY			CNTY: KARNES			
CLARK, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
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		
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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SCHINDLER			WELL #:		1	RRCID -> 192216		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 5104 - 5108		
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210  
 CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

06	2250	1586	-0-	-664 B	-26379	137	1	1449	2	N	-0-		-0-
07	2325	1676	-0-	-649 B	-27028	153	1	1523	2	N	-0-		-0-
08	0 N	1566	-0-	1566 B	-25462	115	1	1451	2	N	-0-		-0-
09	0	1497	-0-	1497 B	-23965	122	1	1375	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-23965					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-23965					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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT		-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224												
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	507	2	N	117	133
						129	9				172	
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	198
						175	9				172	
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	131	1	418	2	N	107	133
						118	9				172	
10	0	701	-0-	701	701	116	1	438	2	N	134	93
						147	9				174	
11	0	759	-0-	759	1460	103	1	518	2	N	125	218
						138	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												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
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
09	0	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-	92
10	0	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-	92
11	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												
06	14B2 EXT	4111	-0-	4111	41921	4105	2	6	9	N	5	118
07	14B2 EXT	3524	-0-	3524	45445	3522	2	2	9	N	2	120
08	14B2 EXT	1090	-0-	1090	46535	1079	2	11	9	N	10	130
09	14B2 EXT	596	-0-	596	47131	554	2	42	9	N	38	168
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47131					N	NO RPT	168
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47131					N	NO RPT	168



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) 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
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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279 2	6 9	N	5			18
09	0	285	-0-	285	285	285 2		N	-0-			18
10	285 N	-0-	-0-	-285	-0-			N	-0-			18
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			18

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) 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
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
09	2460 X	2132	-0-	-328	-0-	383 1	1537 2	Y	193	160 1		180
10	0	2062	-0-	2062	2062	506 1	1556 2	Y	-0-			180
11	0	2169	-0-	2169	4231	564 1	1591 2	Y	13	176 1		17

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) 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	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) 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
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
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-			19
10	3100 N	3646	-0-	546	546	3560 2	86 9	Y	78			97
11	0	3343	-0-	3343	3889	3317 2	26 9	Y	24			121

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) 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
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
09	3330 #	3078	-0-	-252	-0-	3057 2	21 9	Y	19			151
10	3441 #	2064	-0-	-1377	-0-	2051 2	13 9	Y	12			163
11	0	2197	-0-	2197	2197	2194 2	3 9	Y	3			166

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT				46166 180 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205709	COMPL. DATE 10/21/2004				TOTAL DEPTH 13700	PERF.11933 - 12057					
06		2760 X	-0-	-0-	-2760					N	3		6	1		327
07		2635 X	-0-	-0-	-2635					N	25		32	1		320
08		5771 X	5771	-0-	-0-		5732	3	39	9	N	35				355
09		0	5086	-0-	5086		5047	3	39	9	N	35				390
10		0	3480	-0-	3480		8566	3	30	9	N	27	23	1		394
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		8566				N	NO RPT				394
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 207937	COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 13000	PERF.11514 - 12116					
06		2940 X	-0-	-0-	-2940					N	5		7	1		518
07		3038 X	-0-	-0-	-3038					N	-0-					518
08		6040 X	6040	-0-	-0-		5763	3	277	9	N	252	188	1		582
09		0	844	-0-	844		830	3	14	9	N	13	188	1		407
10		0	3375	-0-	3375		4219	3	138	9	N	125	21	1		511
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		4219				N	NO RPT				511
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 212472	COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 16267	PERF.11953 - 12021					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	NO RPT	-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					
06		300 N	-0-	-0-	-300					N	31	143	1			30
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	74	9	1			95
08		1588 N	1588	-0-	-0-		1543	3	45	9	N	41				136
09		0	1259	-0-	1259		1214	3	45	9	N	41				177
10		0	1007	-0-	1007		2266	3	33	9	N	30	6	1		201
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2266				N	NO RPT				201
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 216697	COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 13100	PERF.12414 - 12470					
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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					
06		8190 X	-0-	-0-	-8190					N	104	207	1			97
07		8463 X	-0-	-0-	-8463					N	291	295	1			93
08		8463 X	7836	-0-	-627		7648	3	188	9	N	171	188	1		76
09		0	11341	-0-	11341		11153	3	188	9	N	171	188	1		59
10		0	9851	-0-	9851		21192	3	714	9	N	649	444	1		264
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		21192				N	NO RPT				264
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 221829	COMPL. DATE 07/15/2006				TOTAL DEPTH 13100	PERF.12018 - 12380					
06		1470 N	-0-	-0-	-1470					N	29	4	1			27
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					27
08		499 N	499	-0-	-0-		498	3	1	9	N	1				28
09		0	1911	-0-	1911		1910	3	1	9	N	1				29
10		0	1468	-0-	1468		3379	3	10	9	N	9	10	1		28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3379				N	NO RPT				28

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1445	-0-	-477	-0-	1412	3	33	9	N	30				50
09	0	1462	-0-	1462	1462	1396	3	66	9	N	60				110
10	0	1641	-0-	1641	3103	1545	3	96	9	N	87	10	1		187
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3103					N	NO RPT				187
-----															
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11613 - 11644				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
09	0	3128	-0-	3128	3128	2985	3	143	9	N	130				341
10	0	2328	-0-	2328	5456	2242	3	86	9	N	78	202	1		217
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5456					N	NO RPT				217
-----															
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11998 - 12264				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	0	2331	-0-	2331	2331	2250	3	81	9	N	74				165
10	0	2439	-0-	2439	4770	2308	3	131	9	N	119	208	1		76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4770					N	NO RPT				76
-----															
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11592 - 11648				
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	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3976	3	28	9	N	25				214
09	0	3735	-0-	3735	3735	3720	3	15	9	N	14				228
10	0	2370	-0-	2370	6105	2356	3	14	9	N	13	16	1		225
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6105					N	NO RPT				225
-----															
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11750 - 12460				
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	1		347
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				347
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	428	3	57	9	N	52				399
09	0	586	-0-	586	586	509	3	77	9	N	70				469
10	0	117	-0-	117	703	110	3	7	9	N	6	1	1		474
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	703					N	NO RPT				474
-----															
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				
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
11	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RICARDO OIL & GAS INC. 706616  
 ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7245 - 7249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7268 - 7274					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7224 - 7226					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7151 - 7171					
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
09	0	614	-0-	614	614	56	1	547	3	Y	10	8	1		5
10	0	647	-0-	647	1261	56	1	580	3	Y	10	8	1		7
11	0	679	-0-	679	1940	56	1	610	3	Y	12	8	1		11
						13	9								
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH		7267 PERF. N/A					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH		7284 PERF. N/A					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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					
06	1867 R	210	-0-	-1657	-0-	20	1	187	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
07	279 #	159	-0-	-120	-0-	16	1	140	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-





KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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		
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967												
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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												
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7916					N	-0-	103	1	-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	8011	8	1	87	3	N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	8410	33	1	366	3	N	-0-			-0-

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180		
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
09	0	607	-0-	607	607	56	1	551	3	N	-0-			45
10	0	638	-0-	638	1245	55	1	583	3	N	-0-			45
11	0	666	-0-	666	1911	56	1	610	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 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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	733 1	5950 3	Y	48	3 7		68
07	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	752 1	6092 3	Y	48			116
08	DLQ G-10	6372	-0-	6372	6372	53 9	5707 3	Y	36			152
09	DLQ G-10	5789	-0-	5789	12161	40 9	5199 3	Y	19			171
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12161	21 9		Y	NO RPT			171
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12161			Y	NO RPT			171

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

06	0 N	-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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATTIE 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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								
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					38
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					38
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					38
09	0		8	-0-	8	8	8	2		N	-0-					38
10	0		15	-0-	15	23	15	2		N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT					38
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660						
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945						
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
BLACKWELL										WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
BEGO TRUST										WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835			
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6901	3			Y	-0-					43	
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7574	3			Y	-0-					43	
*08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7561	3			Y	-0-					43	
*09	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7825	3			Y	-0-					43	
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9237	3	11	9	Y	10					53	
11	0	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					5	
-----																			
BLACKWELL										WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680			
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
RHODES TRUST										WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234			
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
STRAUBE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	15774 - 16500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.	13680 - 16183			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.	13584 - 16440			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	13863 - 16135			
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	2022	-0-	-2783	-0-	75	1	1677	3	Y		-0-			-0-
						270	4								
09	5280 X	1979	-0-	-3301	-0-	88	1	1745	3	Y		-0-			-0-
						146	4								
10	5456 X	449	-0-	-5007	-0-	22	1	394	3	Y		-0-			-0-
						33	4								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
-----															
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	15730 - 16380			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
11	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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

-----

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN /B/				879035											
		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
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-
09	0 N	-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-

  

MCFADDIN 'A'				WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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			
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-
09	0 N	-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-

  

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN 'A'				879035											
		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941					
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN, J.A.				879035											
		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441					
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-
09	0 N	-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-

KAY CREEK (2800)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
701560  
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																	
KEERAN (3900)			48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC			286622														
KEERAN "A"			WELL #:	37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3971 - 3975					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
-----																	
KEERAN "A"			WELL #:	32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3895 - 3909					
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEERAN (5200)			48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
KEERAN ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	280180	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5240 - 5246					
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
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1137	1	175	9	N	159	141	1			208
10	0	N	1652	-0-	1652	-0-	1411	1	241	9	N	219	205	1			222
*11	3000	N	1643	-0-	-1357	-0-	295	1	204	9	N	185	164	1			243
-----																	
KEERAN (5500)			48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC			286622														
KEERAN "A"			WELL #:	38-T	RRCID ->	142519	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5558 - 5562					
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
KEERAN RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEERAN (5830)			48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
84 ENERGY LLC			856467														
KEERAN RANCH			WELL #:	2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5805 - 5808					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	229 9	Y	208	221 1			44
10		0	385	-0-	385	385	59 1	326 9	Y	296	299 1			41
11		0	267	-0-	267	652	41 1	226 9	Y	205	201 1			45

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		208171												
		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09		DLQ G-10	238	-0-	238	423	37 1	201 9	Y	183	194 1			39
10		DLQ G-10	194	-0-	194	617	30 1	164 9	Y	149	167 1			21
11		DLQ G-10	199	-0-	199	816	31 1	168 9	Y	153	140 1			34

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC		286622												
KEERAN "A"		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	75480	#	20	-0-	-75460	-0-	13	2	7	9	N	6					61
07	54901	#	23485	-0-	-31416	-0-	23330	2	155	9	N	141					202
08	49542	R	49542	-0-	-0-	-0-	49204	2	338	9	N	307	352	1			157
09	48088	R	48088	-0-	-0-	-0-	47763	2	325	9	N	295	363	1			89
10	0		49004	-0-	49004	49004	48675	2	329	9	N	299	185	1			203
11	0		46747	-0-	46747	95751	46440	2	307	9	N	279	361	1			121

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210  
 HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	839	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-					189
07	2697	X	1040	-0-	-1657	-0-	1040	2			N	-0-					189
08	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	2005	2			N	-0-					189
09	0		1148	-0-	1148	1148	1148	2			N	-0-					189
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	156					N	NO RPT					189
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1116 N	1116	-0-	-0-	1115 3	1 9	N			1254
07		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 3		N			1254
08		1184 N	1184	-0-	-0-	1184 3		N			1254
09		1137 N	1137	-0-	-0-	1137 3		N			1254
10		1434 N	1434	-0-	-0-	1431 3	3 9	N			1257
11		0	2562	-0-	2562	2562 3		N			1257
-----											
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315							
COLLINS-MCDOWELL				WELL #: 2	RRCID -> 192305	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 12940	PERF.13000	- 13439		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
BB-SOUTHTEX, LLC				100210							
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120698	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13101	- 13428		
06		3120 X	3120	-0-	-0-	473 1	2647 2	Y			112
07		3255 X	3214	-0-	-41	658 1	2556 2	Y			112
08		3505 X	3505	-0-	-0-	975 1	2530 2	Y			112
09		3298 X	3298	-0-	-0-	416 1	2882 2	Y			112
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224			Y	NO RPT		112
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120			Y	NO RPT		112
-----											
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 131972	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13084	- 13356		
06		4916 X	4916	-0-	-0-	745 1	4171 2	Y			112
07		4123 X	2075	-0-	-2048	425 1	1650 2	Y			112
08		4123 X	1006	-0-	-3117	280 1	726 2	Y			112
09		6928 X	6928	-0-	-0-	873 1	6055 2	Y			112
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084			Y	NO RPT		112
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920			Y	NO RPT		112
-----											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #: 1	RRCID -> 110780	COMPL. DATE 03/19/1984	TOTAL DEPTH 13609	PERF.13182	- 13378		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			77
08		387 N	387	-0-	-0-	387 2		N			77
09		205 N	205	-0-	-0-	205 2		N			77
10		0	123	-0-	123	123 2		N			77
11		0	110	-0-	110	233 110 2		N			77
-----											
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #: 1	RRCID -> 110781	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 13518	PERF.13003	- 15481		
06		5070 X	4320	-0-	-750	4320 2		N			164
07		5239 X	3877	-0-	-1362	3877 2		N			164
08		5239 X	3539	-0-	-1700	3539 2		N			164
09		0	3489	-0-	3489	3489 2		N			164
10		0	3976	-0-	3976	7465 3976 2		N			164
11		0	3675	-0-	3675	11140 3675 2		N			164

-----													
KENEDY, SW. (EDWARDS)			//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748								
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:		1	RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13031 - 15150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-		59	
10	0	5090	-0-	5090	5090	5090	2		N	-0-		59	
11	0	4765	-0-	4765	9855	4765	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	
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	
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		64	
10	0	3233	-0-	3233	3233	3233	2		N	-0-		64	
11	0	2835	-0-	2835	6068	2835	2		N	-0-		64	
-----													
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:		2	RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241		PERF.12988 - 14230	
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	
09	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2		N	-0-		24	
10	0	2794	-0-	2794	5213	2794	2		N	-0-		24	
11	0	3519	-0-	3519	8732	3519	2		N	-0-		24	
-----													
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	
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
10	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-		-0-	
*11	177 N	78	-0-	-99	-0-	78	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	
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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		86	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		86	
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7307 - 7313		
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	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		
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7805 - 7834		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
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-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096
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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246
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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINKLER (5700)				49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
FINALY RESOURCES LLC				268323								
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5674 - 5683
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KITTY BURNS ( QUEEN CITY)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP  
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
531085  
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KITTY BURNS ( WILCOX UPPER)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
WEST, CLAY

49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
453170  
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KITTY BURNS (10,400)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
WEST, CLAY

49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
453170  
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)  
FIELD PETROLEUM CORP.  
M.A. WESLEY

50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
266906  
WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80

TEXRON OPERATING, LLC  
D. LAMBERT

850872  
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

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	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT			65



OIL AND GAS DIVISION

KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820						
M	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
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KOENIG UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740					
06	3000 N	10517	-0-	7517	15185	2431 4	8054 5	N	29	175 1			50
07	3100 N	7653	-0-	4553	19738	1557 4	6050 5	N	42				92
08	7750	5247	-0-	-2503	17235	661 4	4528 5	N	53				145
*09	0	8833	-0-	8833	26068	58 9	7919 5	N	55	178 1			22
*10	7750	8255	-0-	505	26573	61 9	7837 5	N	23				45
11	0	6842	-0-	6842	33415	25 9	5848 5	N	13				58

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					
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084					
06	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	580 1	4346 2	N	52				115
07	4340 X	2743	-0-	-1597 B	-0-	57 9	2373 2	N	27				142
08	4340 X	3	-0-	-4337 B	-0-	340 1		N	-0-				142
09	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-	30 9		N	-0-				169
10	0	2662	-0-	2662 B	2662	3 3	2311 2	N	27				219
11	0	3748	-0-	3748 B	6410	321 1	3313 2	N	50				

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270					
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				180
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				180
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-				180
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-				180
10	0	9	-0-	9 B	9	9 2		N	-0-				180
11	0	-0-	-0-	-0- B	9			N	-0-				180

OIL AND GAS DIVISION

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FRIO RESOURCES, LLC		286622														
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380								
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866								
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	1			N	-0-					-0-
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	1			N	-0-					-0-
*11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	1			N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740								
06	3570 X	3539	-0-	-31	-0-	3471	1	68	9	Y	62	162	1			175
07	3689 X	3684	-0-	-5	-0-	3586	1	98	9	Y	89	39	1			225
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3586	1	86	9	Y	78	162	1			141
09	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3355	1	99	9	Y	90	40	1			191
10	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3449	1	95	9	Y	86	122	1			155
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3471	1	85	9	Y	77	80	1			152

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		
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
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC		153468										
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.		294497										
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		100398										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENT WING ENERGY, LLC		100398						CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71	71	71 2	Y	-0-	-0-
11	0	149	-0-	149	220	149 2	Y	-0-	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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									
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
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
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
SAPPINGTON FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	255242	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6171 - 6178	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		50

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	
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	52	-0-	52		52	2	Y	-0-		52
09	DLQ G-10	50	-0-	50		102	50	2	Y	-0-	52
10	DLQ G-10	46	-0-	46		148	46	2	Y	-0-	52
11	0	49	-0-	49		197	49	2	Y	-0-	52

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BENNETT		WELL #:	4	RRCID ->	244760	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6398 - 6403	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BENNETT, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6590 - 6594	
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	50	-0-	50		50	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	52	-0-	52		102	52	2	Y	-0-	8
10	DLQ G-10	50	-0-	50		152	50	2	Y	-0-	8
11	0	53	-0-	53		205	53	2	Y	-0-	8



LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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				
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	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			52
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50 2		Y	-0-			52
10	DLQ G-10	43	-0-	43	143	43 2		Y	-0-			52
*11	193 N	50	-0-	-143	-0-	50 2		Y	-0-			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				
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	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50 2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	146	46 2		Y	-0-			4
11	0	51	-0-	51	197	51 2		Y	-0-			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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

  

KD ENERGY, LLC		452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	0	450	-0-	450	450	450	5			Y	-0-					-0-
10	0	450	-0-	450	900	450	5			Y	-0-					-0-
11	0	450	-0-	450	1350	450	5			Y	-0-					-0-

  

LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
-----																	
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799		- 5802			
-----																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776		- 5785			
-----																	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903		- 5906			
-----																	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6226		- 6234			
-----																	
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-
09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	900	1	767	2	Y	-0-						-0-
10	0	1487	-0-	1487	-0-	930	1	557	2	Y	-0-						-0-
11	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		WELL #: 3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 6554		- 6557			
-----																	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
11	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

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
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 9	N	3	89
07	0	53	-0-	53	53	50 1	3 9	N	3	92
08	0	52	-0-	52	105	50 1	2 9	N	2	94
09	0	52	-0-	52	157	50 1	2 9	N	2	96
10	0	53	-0-	53	210	50 1	3 9	N	3	99
11	60 # NO RPT	-0-	-0-	-60	150			N	NO RPT	99

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590  
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) 51280 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 12A RRCID -> 293673 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206

07	0	2701	-0-	2701	2701	388 1	2313 3	N	-0-	-0-
08	7600	6301	-0-	-1299	1402	372 1	5929 3	N	-0-	-0-
09	14250	5439	-0-	-8811	-0-	333 1	5106 3	N	-0-	-0-
10	14725	3335	-0-	-11390	-0-	416 1	2919 3	N	-0-	-0-
11	14250	2497	-0-	-11753	-0-	413 1	2084 3	N	-0-	-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178						
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	- 4080						
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126		RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	- 4157						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
LAKE PASTURE (E-219)			51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D162		RRCID -> 260576		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 2210 - 2217						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAKE PASTURE (E-221)			51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 14		RRCID -> 086351		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 2258 - 2268						
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2209 - 2228						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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	
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
-----												
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----																	
LAKE PASTURE (E-264)			//CONT.//	51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523					
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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					
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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					
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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					
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-
09		0	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10		0	14	-0-	-0-	-0-	36	14	2		Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-



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	
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
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		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	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		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	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		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		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
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		
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-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			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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				
06	5610	X	4781	-0-	-829	-0-	880	1	3901	2	Y	-0-		-0-
07	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	443	1	3953	2	Y	-0-		-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	237	1	6721	2	Y	-0-		-0-
09	0		5625	-0-	5625	5625	122	1	5503	2	Y	-0-		-0-
10	0		8063	-0-	8063	13688	89	1	7974	2	Y	-0-		-0-
11	0		11620	-0-	11620	25308	125	1	11495	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-				
*09	PRTL PLG	1073	-0-	1073	1073	23	1	1050	2	Y	-0-	-0-				
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-	-0-				
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-	-0-				
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4368 - 4399				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WLP				WELL #: 4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WLP				WELL #: G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF.	4409 - 4436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 - 4367
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374 - 4408
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
LAKE PASTURE (H-440 SAND)		51512 912		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4407 - 4444
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4426 - 4438
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4400 - 4448
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
10	331204 X	NO RPT	-0-	-331204	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-
11	320520 X	NO RPT	-0-	-320520	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
	ALLOW								BALANCE	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #: 25		RRCID -> 134535		COMPL. DATE 05/04/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867		
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-495)		51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	361 1	1601 2	Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2022										

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				
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031				
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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				
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

-----															
LAKE PASTURE (M-295)			//CONT.//		51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025 - 3030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:		L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899	PERF. 3978 - 3986			
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-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19710 X	15117	-0-	-4593 B	-0-	58	1	14998	2	N	55					183
07	18662 X	15630	-0-	-3032 B	-0-	60	1	15508	2	N	56	194	1			45
08	18104 X	14167	-0-	-3937 B	-0-	54	1	14047	2	N	60					105
09	0	13237	-0-	13237 B	13237	51	1	13120	2	N	60					165
10	0	15207	-0-	15207 B	28444	58	1	15087	2	N	56					221
11	0	14731	-0-	14731 B	43175	57	1	14612	2	N	56	185	1			92

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		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-
09		0	2972	-0-	2972 B	-14653	2972 3		N	-0-			-0-
10		0	2876	-0-	2876 B	-11777	2876 3		N	-0-			-0-
11		0	2216	-0-	2216 B	-9561	2216 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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

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
09	1226	N	1133	-0-	-93	-0-	1133 2		N	-0-			194
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3029 2	8 9	N	7			201
11	0		2059	-0-	2059	2059	2027 2	32 9	N	29			230

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
11	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
11	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-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
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	
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	9	N	45	99	1	80	
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4413	2	111	9	N	101	68	1	113	
11	0	4170	-0-	-0-	-0-	4115	2	55	9	N	50	25	1	138	

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			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	139	1	-0-
07	9 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
09	510 N	423	-0-	-87	-0-		398 2	25 9	N	23	2 1		175
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-		479 2	9 9	N	8	7 1		176
11	0	857	-0-	857	857		857 2		N	-0-	5 1		171

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	
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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														
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
07	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
08	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
09	8550 X	4316	-0-	-4234	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	0	3616	-0-	3616	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*11	7641 X	4025	-0-	-3616	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
-----																
DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250								
06	14B2 EXT	435	-0-	435	-0-	1588	435	2		N	-0-					-0-
07	1588 X	-0-	-0-	-1588	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	420 X	110	-0-	-310	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334				
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	248 X		-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
09	240 X		-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337				
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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	EOM BALANCE
-----												
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-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
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	EOM BALANCE
-----												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
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	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)												
		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8160 - 8178	
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	EOM BALANCE
-----												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)												
		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8416 - 8424	
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	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464 - 8548	
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	EOM BALANCE
-----												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



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
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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGTZE (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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	44 2	N	5	87
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 9	46 2	N	3	90
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	46 2	N	5	95
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 9	44 2	N	4	99
10	0	55	-0-	55	55	6 9	45 2	N	5	104
11	0	51	-0-	51	106	4 1	44 2	N	3	107

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) 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
06	2880	2478	-0-	-402	-0-	133 1	2270 2	N	68			136
07	2852 N	2786	-0-	-66	-0-	75 9	2476 2	N	107			243
08	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	118 9	2453 2	N	73	182 1		134
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	155 1	2532 2	N	96			230
10	0	2746	-0-	2746	2746	80 9	2438 2	N	84	191 1		123
11	0	2681	-0-	2681	5427	106 9	2358 2	N	86			209
						216 1						
						92 9						
						228 1						
						95 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

06	8310	8488	-0-	178	178	464 1	7893 2	N	119			217
07	6696 #	5983	-0-	-713	-0-	131 9	5460 2	N	90	187 1		120
08	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	424 1	7331 2	N	100			220
09	8310	7701	-0-	-609	-0-	99 9	7149 2	N	101	186 1		135
10	0	4988	-0-	4988	4988	462 1	4520 2	N	62			197
11	0	4259	-0-	4259	9247	110 9	3811 2	N	73	188 1		82
						441 1						
						111 9						
						400 1						
						68 9						
						368 1						
						80 9						

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 COLEMANITE, INC. 167278  
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412  
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 100412  
 WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226  
 STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 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

06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
08	0	5330	-0-	5330	5330	5109	2	N	201	193	1	8
09	0	4689	-0-	4689	10019	4601	2	N	80			88
10	0	3630	-0-	3630	13649	3564	2	N	60			148
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	13049			N	NO RPT			148

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																	
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	123	1			26
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																	
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514																	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
-----																	
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030																	
06		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	3					84
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	3					87
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					90
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994																	
06		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					124
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	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								
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	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								
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1			15
07	1302 X	756	-0-	-546	-0-	744	3	12	9	Y	11	13	1			13
08	1302 X	682	-0-	-620	-0-	671	3	11	9	Y	10	9	1			14
09	990 X	903	-0-	-87	-0-	893	3	10	9	Y	9	12	1			11
10	0	798	-0-	798	-0-	790	3	8	9	Y	7	11	1			7
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656								
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11088	3	165	9	Y	150	159	1			204
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8875	3	133	9	Y	121	158	1			167
08	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13742	3	227	9	Y	206	181	1			192
09	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12537	3	154	9	Y	140	168	1			164
10	0	11523	-0-	11523	-0-	11367	3	156	9	Y	142	156	1			150
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	4173				Y	NO RPT					150
-----																
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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	68	-0-	-614	-0-	67	3	1	9	Y	1	2	1			111
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					111
10	0	43	-0-	43	-0-	43		1	9	Y	1					112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				Y	NO RPT					112

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766			
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
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	84	-0-	-629	-0-	83 3	1 9	Y	1	2 1	69
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		69
10	0	76	-0-	76	77	75 3	1 9	Y	1		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	77			Y	NO RPT		70
-----											
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766			
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	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7805 3	112 9	N	102	177 1	529
09	0	76	-0-	76	76	76 3		N	-0-		529
10	0	5404	-0-	5404	5480	5321 3	83 9	N	75		604
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	1220			N	NO RPT		604
-----											
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEORGIA HOPF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
11	0 N	NO RPT	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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														
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
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	775	-0-	-248	-0-	763	3	12	9	N	11	10	1			70
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	530	3	7	9	N	6	7	1			69
10	0	1200	-0-	1200	1200	1188	3	12	9	N	11	16	1			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					64
-----																
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
06	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
-----																
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
-----																
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
-----																
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					285
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					285
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
-----													
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321			
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-			N	-0-			63
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----													
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-			Y	-0-			153
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-			Y	-0-			153
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			153
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			153
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)										//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613							
BAMBERT A										WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				35	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				35	
-----																	
HOFF										WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
ROUDON A										WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964	
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16	
-----																	
HOFF										WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792	
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16	
-----																	
ODAM										WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
HALL										WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072	
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136	
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136	
-----																	
HOFF-CALHOUN										WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436	
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					33
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	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								
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	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								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	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								
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
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
09	0	1684	-0-	1684	1684	1609	3	75	9	N	68					180
10	0	2124	-0-	2124	3808	2079	3	45	9	N	41					221
*11	5569 X	1761	-0-	-3808	-0-	1758	3	3	9	N	3	193	1			31

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								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

06	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 08/17/2022

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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
09	51192	46266	-0-	-4926	-0-	376	1	44120	2	Y	1609	1665	1		179
						1770	9								
10	0	52691	-0-	52691	52691	396	1	50620	2	Y	1523	1356	1		346
						1675	9								
11	0	50096	-0-	50096	102787	383	1	48145	2	Y	1425	1521	1		250
						1568	9								

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566  
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602	-	4610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4656	-	4662				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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				
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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				
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN								
HIGH ISLAND GAS LLC				385533											
STATE TRACT 106, S/2				WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 2637	-	2641				
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)										58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
STATE TRACT 629-L SW/4										WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4304 - 4331
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			
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-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	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
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-	2	2	2	2	1			N	-0-			-0-			
*09	14B2 EXT	4	-0-	4	6	6	3	1	1	9	N	1			1			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	6					N	-0-			1			
11	0	-0-	-0-	-0-	6	6					N	-0-			1			

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)										58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
STATE TRACT 659-L NW/4										WELL #:	3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. N/A
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-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)										58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.										788557								
LA QUE SE FUE										WELL #:	1	RRCID ->	148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1956 - 1966
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)										58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
ALLEGIANIANT RESOURCES, LLC										013365								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"										WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10866 - 11276
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			17			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			17			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			

MAUDE B. TRAYLOR "B"										WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10900 - 11696
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			27			
07	558 X	56	-0-	-502	-0-	-0-	27	2	29	9	N	26			53			
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	44	81	1	16			
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	20			36			
10	403 X	18	-0-	-385	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6			42			
11	0	54	-0-	54	54	54	37	2	17	9	N	15			57			



MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365  
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				2
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	41	2	6	9	N	5				7
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8	15	1		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4				4
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	N	1				5
11		0	10	-0-	10	10	7	2	3	9	N	3				8

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

06		606 X	108	-0-	-498	-0-	100	4	8	9	N	7				60
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	50	4	8	9	N	7				67
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	4	7	9	N	6				73
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	100	4	8	9	N	7				80
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N	7				87
11		0	108	-0-	108	108	100	4	8	9	N	7				94

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85
11		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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
STATE TRACT 59																
WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					376
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					376

TRAYLOR, MAUDE A										WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138

WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.										891175 WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594				
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					121
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-					121
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		45	1	Y	2	9				123
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	Y	-0-					123
10	0	23	-0-	23	-0-	23		6	1	Y	17	9				138
11	0	16	-0-	16	-0-	39		7	1	Y	9	9				146

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

-----																
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//					58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//					918475											
TRAYLOR, M. B., EST.					WELL #: 3	RRCID -> 233313	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10322	- 10370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		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						
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11		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						
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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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						
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
STATE TRACT 77		WELL #:	1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8335 - 8340	
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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TRAYLOR, MAUDE B.		30								
		WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7974 - 8000
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022										

TRAYLOR, MAUDE B.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAUDE B TRAYLOR		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-	4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	3	7
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	4	4
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	9
11	0	10	-0-	10	-0-	10	N	3	12

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-	4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	3	7
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	4	4
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-	4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	9
11	0	10	-0-	10	-0-	10	Y	3	12

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TRAYLOR, MAUDE B.		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		013365									
		WELL #:	12	RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8960 - 8976
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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		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
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
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022											

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7760 - 7790
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			
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
-----														
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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			
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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			
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



MAXINE, EAST (MACKHANK)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
DUTY GAS UNIT

58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
169313

WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
DUTY GAS UNIT

58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
169313

WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)  
BRITANCO, L.L.C.  
EAST MAXINE UNIT 1

58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
093620

WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

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
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
09		150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		Y	-0-			84
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-			84
11		0	121	-0-	121	121	121	2		Y	-0-			84

LINDHOLM

WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
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
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			48
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
11		0	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC  
DUTY GAS UNIT

169313

WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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) 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
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
09	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	435	1	1045	2	N	-0-		84
10	0		688	-0-	688	688	255	1	433	2	N	-0-		84
11	0		759	-0-	759	1447	180	1	579	2	N	-0-		84

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67		WELL #:		2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106			
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
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3303 2	105 9		N	95	111 1		37
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3289 2	13 9		N	12			49
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2			N	-0-			49
09		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-			49
10		0	3512	-0-	3512	3512	3503 2	9 9		N	8			57
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	1712				N	NO RPT			57

MAXINE, EAST (9100)				58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198			
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
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SULLIVAN UNIT				10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196			
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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT				8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048			
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
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	508	-0-	508	508	15 1	482 2		Y	10	90 1		85
							11 9							
09		DLQ G-10	614	-0-	614	1122	18 1	585 2		Y	10			95
							11 9							
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1122				Y	NO RPT			95
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1122				Y	NO RPT			95

SULLIVAN UNIT				12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032			
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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-	
09	0 N	-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-	
-----													
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731													
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-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-	
-----													
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985													
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710													
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	5	122	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	Y	5	127	
08	DLQ G-10	98	-0-	98	98	6	9	95	2	Y	-0-	127	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98	3	1			Y	NO RPT	127	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT	127	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT	127	
-----													
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	55	
11	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													
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	15	156	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	9	249	2	Y	10	166	
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	11	9	49	2	Y	5	90	
09	DLQ G-10	78	-0-	78	134	1	1	65	2	Y	10	100	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134	6	9			Y	NO RPT	100	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134	2	1			Y	NO RPT	100	
-----													
SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707													
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534	2	94	9	N	85	76	
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-	76	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	76	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	76	
10	0	572	-0-	572	572	565	2	7	9	N	6	82	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT	82	

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993								
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			107
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			107
10	0	245	-0-	245	245	245	2	N	-0-			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			107

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	N	28	122
						31	9					
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1072	2	N	25	147
						28	9					
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	18	1	986	2	N	40	187
						44	9					
09	0	994	-0-	994	994	15	1	937	2	N	38	225
						42	9					
10	0	1210	-0-	1210	2204	66	1	1103	2	N	37	84
						41	9				178 1	
11	0	1269	-0-	1269	3473	18	1	1206	2	N	41	125
						45	9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	N	14	115
07	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	22	1	2403	2	N	10	125
						11	9					
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	32	1	2103	2	N	7	132
						8	9					
09	0	2339	-0-	2339	2339	22	1	2303	2	N	13	145
						14	9					
10	0	2252	-0-	2252	4591	94	1	2147	2	N	10	155
						11	9					
11	0	2383	-0-	2383	6974	18	1	2348	2	N	15	170
						17	9					

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 -	8350
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
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
09		2610 X	1328	-0-	-1282	-0-	1292 2	36 9	N	33	163 1		124
10		2697 X	930	-0-	-1767	-0-	906 2	24 9	N	22			146
11		0	787	-0-	787	-0-	785 2	2 9	N	2			148

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
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
06		101042	1315	-0-	-99727	-0-	5742	117 1	Y	10			65
07		6138	3655	-0-	-2483	-0-	3259	281 1	Y	117	90 1		92
08		11351	7456	-0-	-3895	-0-	-0-	457 1	Y	210	215 1		87
09		0	6849	-0-	6849	-0-	6849	406 1	Y	225	135 1		177
10		0	7504	-0-	7504	-0-	14353	436 1	Y	158	248 1		87
11		0	7135	-0-	7135	-0-	21488	423 1	Y	159	117 1		129

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
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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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
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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		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	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
06	68389	2870	-0-	-65519	3625	400	1	2429	2	Y	37			68
07	7071	3446	-0-	-3625	-0-	41	9	3035	2	Y	81	85	1	64
08	3286 #	1956	-0-	-1330	-0-	89	9	1761	3	Y	56	97	1	23
09	0	2303	-0-	2303	2303	133	1	2090	3	Y	70	38	1	55
10	0	2835	-0-	2835	5138	62	9	2609	3	Y	60	82	1	33
11	0	3039	-0-	3039	8177	177	1	2788	3	Y	67	46	1	54
						74	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193						CNTY: JACKSON						
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	1	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10			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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	1	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8			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	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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		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	
06		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-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		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	
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-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		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	
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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
11		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	
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-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		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	
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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40			



MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552																	
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697																	
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

UNITED TEXAS OIL LLC 877689																	
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494																	
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085																	
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES																	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552																	
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420																	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
09	01	BALANCING DATE STATUS ->					14227										
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284

UNITED TEXAS OIL LLC 877689																	
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556																	
06	0	24126	-0-	24126	B	102782	23623	2	503	9	N	457	674	0			1733
07	0	25388	-0-	25388	B	128170	24903	2	485	9	N	441	345	0			1829
08	0	16606	-0-	16606	B	144776	16266	2	340	9	N	309	345	0			1793
09	01	BALANCING DATE STATUS ->					144776										
09	0	2999	-0-	2999	B	147775	2918	2	81	9	N	74	165	1			1702
10	0	8839	-0-	8839	B	156614	8558	2	281	9	N	255	351	1			1606
11	0	14889	-0-	14889	B	171503	14579	2	310	9	N	282	315	1			1573

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517																	
06	0	3203	-0-	3203	B	31933	3203	2			N	-0-					305
07	0	3171	-0-	3171	B	35104	3123	2	48	9	N	44					349
08	0	3192	-0-	3192	B	38296	3158	2	34	9	N	31					380
09	01	BALANCING DATE STATUS ->					38296										
09	0	1268	-0-	1268	B	39564	1181	2	87	9	N	79	163	1			296
10	0	2815	-0-	2815	B	42379	2758	2	57	9	N	52	252	1			96
11	0	3020	-0-	3020	B	45399	2981	2	39	9	N	35					131

-----																
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)				58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
HILBRICH-SELLER				WELL #:	3 L	RRCID -> 092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 7490 - 7496					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFADDIN (Greta Stringer)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant Resources, LLC				013365												
MCFADDIN				WELL #:	19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFADDIN (Tom OConnor)				59371 025	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant Resources, LLC				013365												
MCFADDIN				WELL #:	193H	RRCID -> 290519	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5487					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
MCFADDIN "A"				WELL #:	29	RRCID -> 163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCFADDIN "A"				WELL #:	18	RRCID -> 163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	46	1	3059	2	N	-0-
07	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	139	1	2011	2	N	-0-
08	3937 X	1891	-0-	-2046	-0-	131	1	1760	2	N	-0-
09	3120 X	1230	-0-	-1890	-0-	119	1	1111	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	1543	-0-	1543	1543	128	1	1415	2	N	-0-

  

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3675 - 3775	
M	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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 1	Y	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 1	Y	-0-			-0-
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	697 1	Y	-0-			-0-
09	870 N	630	-0-	-240	-0-	630 1	Y	-0-			-0-
10	0	651	-0-	651	-0-	651 1	Y	-0-			-0-
11	0	630	-0-	630	-0-	1281 630 1	Y	-0-			-0-
-----											
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	-0-	124 1	Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	-0-	244 120 1	Y	-0-			-0-
-----											
MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536	
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T. A.		013365		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893			
T. A.		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
14B2 EXT		013365		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906			
14B2 EXT		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
14B2 EXT		013365		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896			
14B2 EXT		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006			
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140			
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
MCFADDIN		WELL #:		4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN		WELL #:		164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCFADDIN		WELL #:		117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790					
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	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 #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593					
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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					
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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					
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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					
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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					
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822					
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-					-0-
11	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						
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
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-

  

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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCNNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OCNNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
06	7020	1852	-0-	-5168	-0-	664	1	1188	2	N	-0-				-0-
07	7254		-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-
08	7037 #		-0-	-7037	-0-					N	-0-				-0-
09	6360 #		-0-	-6360	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298							
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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							
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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	
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-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF. 5650 - 5658	
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		386	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		386	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
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-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
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	
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
MCFADDIN, EAST (5725)		//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5686 - 5692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----												
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008 2		N	-0-			-0-
10	0	1444	-0-	1444	2452	1444 2		N	-0-			-0-
11	0	2253	-0-	2253	4705	2253 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 72	RRCID ->	293610	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4753 - 4778
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCANN SWD		WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	4332 - 4445
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-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	24 E	RRCID -> 085113	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4822 - 4828
M	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
-----												
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN -A-				WELL #:	7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	4896 - 4906
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #:	R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5101 - 5138
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5000)				59373 290	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
STACY, A. D. INC.				810935								
KOLIBA				WELL #:	1	RRCID -> 140432	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	4997 - 5000
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	4946 - 4950
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508 PERF. 5078 - 5082			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
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-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE			
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-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
-----																			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
MCCAN										WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
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-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		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
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-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		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
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-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
MCCAN										WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5162 - 5164
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-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		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
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-			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-					-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258				N	NO RPT					-0-			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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
09	0	4462	-0-	4462	4462	4462	2		N	-0-		46
10	0	4730	-0-	4730	9192	4730	2		N	-0-		46
11	0	4048	-0-	4048	13240	4048	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2022

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			103
09	0		18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			103
10	0		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			103
*11	68	N	50	-0-	-18	-0-	50	2		N	-0-			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	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	GAS 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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																

EDWARDS		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146								
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
09	7050 X	4201	-0-	-2849	-0-	644	1	3551	2	N	5					74
						6	9									
10	0	5243	-0-	5243	-0-	670	1	4573	2	N	-0-					74
11	0	4871	-0-	4871	-0-	10114	647	1	4224	2	N	-0-				74

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235								
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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				
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
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	P&A	COND	-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				
06	9060	X	8917	-0-	-143	-0-	446 1	8423 2	N	44	179 1	59
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	48 9	9268 2	N	2		61
08	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	467 1	8707 2	N	-0-		61
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	466 1	8659 2	N	-0-		61
10	0		9629	-0-	9629	9629	473 1	9156 2	N	-0-		61
11	0		9494	-0-	9494	19123	460 1	9034 2	N	-0-		61

MALONE -D-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		833782										
		WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142				
06	7200	X	7115	-0-	-85	-0-	665 1	6370 2	N	73	175 1	71
07	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	80 9	6449 2	N	10		81
08	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	686 1	5797 2	N	6		87
09	7200	X	5880	-0-	-1320	-0-	11 9	5214 2	N	2		89
10	0		6291	-0-	6291	6291	664 1	5607 2	N	2		91
11	0		6517	-0-	6517	12808	7 9	5849 2	N	3		94
							2 9					
							3 9					

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		833782									
		WELL #: 1		RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199	
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	
06		7110 X	5787	-0-	-1323	-0-	790 1	4921 2	N	69	174 1	89
							76 9					
07		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	943 1	6596 2	N	3		92
							3 9					
08		7936 X	6833	-0-	-1103	-0-	881 1	5934 2	N	16		108
							18 9					
09		7680 X	6538	-0-	-1142	-0-	1032 1	5482 2	N	22		130
							24 9					
10		0	6770	-0-	6770	6770	898 1	5828 2	N	40		170
							44 9					
11		0	6136	-0-	6136	12906	869 1	5265 2	N	2		172
							2 9					

MEDIO CREEK (4300)				60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184 - 4190
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782				CAPACITY				CNTY: BEE	
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251
06	3990 X	3793	-0-	-197 B	-0-	524 1	3266 2	N	3		286
						3 9					
07	4123 X	3412	-0-	-711 B	-0-	427 1	2983 2	N	2		288
						2 9					
08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	490 1	3304 2	N	3		291
						3 9					
09	3810 X	1793	-0-	-2017 B	-0-	284 1	1508 2	N	1		292
						1 9					
10	0	3525	-0-	3525 B	3525	470 1	3054 2	N	1		293
						1 9					
11	0	3166	-0-	3166 B	6691	449 1	2716 2	N	1		294
						1 9					

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 2785 - 2788
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARE RESOURCES, LLC		836026				CAPACITY				CNTY: BEE	
EWING		WELL #:		1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
ELS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A			
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
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123	
-----											
MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650			
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-	2	
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-	2	
08	0	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-	2	
09	0	60	-0-	60	122	60	2	N	-0-	2	
10	0	60	-0-	60	182	60	2	N	-0-	2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	182			N	NO RPT	2	
-----											
MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
-----											
MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600			
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	20	110	
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	34	144	
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	22	166	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	172	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	173	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	174	
-----											
MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THIEME		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		112682									
		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

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	0	246	-0-	-0-	246		246	2		N	-0-					1
09	0	247	-0-	-0-	247		493	2		N	-0-					1
10	0	219	-0-	-0-	219		712	2		N	-0-					1
11	0	194	-0-	-0-	194		906	2		N	-0-					1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

-----											
MIKESKA (PETTUS)		//CONT.//		61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417							
HAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4482 - 4488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
JANK		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	203 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/27/2017										

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	124 1	2 9	N	2	72
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	124 1	94 9	N	85	4
08	0	212	-0-	212	212	124 1	88 9	N	80	84
09	0	105	-0-	105	317	101 1	4 9	N	4	88
10	0	104	-0-	104	421	100 1	4 9	N	4	92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	421			N	NO RPT	92

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	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
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
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-	

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
06	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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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.		WELL #:	1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996
		GOREE									
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	14
09	1230	N	1408	-0-	178 B	-53798	1385 2	23 9	N	21	35
10	1271	N	1781	-0-	510 B	-53288	1687 2	94 9	N	85	30
11	0		1313	-0-	1313 B	-51975	1277 2	36 9	N	33	63

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A
WOLTERS, R. E.											
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	24 1	6293 2	N	101	84
07	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	111 9	6000 2	N	89	173
08	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	23 1	5811 2	N	84	79
09	0		6372	-0-	6372	6372	98 9	6237 2	N	101	180
10	0		6532	-0-	6532	12904	20 1	6384 2	N	113	102
11	0		5772	-0-	5772	18676	92 9	5590 2	N	146	56
							111 9				
							24 1				
							124 9				
							21 1				
							161 9				

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4139 - 4192
SCANIO/SHELTON											
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MISSION RIVER (5800)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SHELTON, J. ISABELLA															
WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849															
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MISSION RIVER (6000)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SHELTON, J. ISABELLA															
WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MISSION RIVER (6100)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SCANIO SHELTON															
WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200															
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	176	1	129
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	271	339	1	61
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	307	1	22

-----														
MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551														
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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														
-----														
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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														
-----														
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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														
-----														
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
11	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														
-----														
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014										

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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG)				62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO / SHELTON		WELL #:		6	RRCID ->	223050	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

MANTLE OIL & GAS, LLC				524903						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID ->	280581	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA  
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
 ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				N	-0-					85
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	20					105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	19	124	1			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		//CONT.//		62150 025		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: VICTORIA			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002		WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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- B	-0-	42 1	93 2	N	16				31
							18 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	42 1	81 2	N	16				47
							18 9							
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	55 1	81 2	N	-0-				47
11		60 N	11	-0-	-49 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-				47

MISSION VALLEY (8300)				62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801			
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	56 1	315 2	N	-0-				122
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	53 1	282 2	N	-0-	110 1			12
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	126 1	280 2	N	16				28
							18 9							
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	136 1	262 2	N	16				44
							18 9							
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	173 1	256 2	N	1				45
							1 9							
11		360 N	111	-0-	-249	-0-	22 1	86 2	N	3	1 1			47
							3 9							

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC.		MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226			
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 1			66
09		0	2196	-0-	2196	2196	2135 2	61 9	N	55				121
10		0	2261	-0-	2261	4457	2214 2	47 9	N	43				164
11		0	2002	-0-	2002	6459	1979 2	23 9	N	21				185

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874					
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							
09		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	751 1	9945 3	Y	261	236 1			52
							287 9							
10		0	11700	-0-	11700	11700	730 1	10652 3	Y	289	289 1			52
							318 9							
11		0	8570	-0-	8570	20270	596 1	7767 3	Y	188	200 1			40
							207 9							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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					
09	11340 X	10188	-0-	-1152	-0-	713	1	9411	3	Y	58	124
						64	9					
10	0	13162	-0-	13162	13162	837	1	12175	3	Y	136	159 1 101
						150	9					
11	0	13023	-0-	13023	26185	924	1	12022	3	Y	70	113 1 58
						77	9					

OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
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					
09	9420 X	9082	-0-	-338	-0-	676	1	8328	3	N	71	183 1 35
						78	9					
10	0	9076	-0-	9076	9076	618	1	8395	3	N	57	92
						63	9					
11	0	7738	-0-	7738	16814	584	1	7093	3	N	55	147
						61	9					

OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
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					
09	8130 X	6983	-0-	-1147	-0-	528	1	6427	3	N	25	135
						28	9					
10	0	7267	-0-	7267	7267	503	1	6747	3	N	15	95 1 55
						17	9					
11	0	6842	-0-	6842	14109	525	1	6300	3	N	15	70
						17	9					

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002										
COOLEY, M. E.		WELL #:		7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)			62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			747002											
COOLEY, M. E.			WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10142	-	10200
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
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							
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1483 1	2867 2	Y		87			614
							96 9							
10		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1583 1	2347 2	Y		110			724
							121 9							
11		3030 X	1283	-0-	-1747	-0-	242 1	933 2	Y		98	379 1		443
							108 9							

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILLER ALBRECHT UNIT			747002											
			WELL #:	1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	10094	-	10138
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
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
09		0	1308	-0-	1308	1308	40 1	1267 2	Y		1			364
							1 9							
10		2831 N	1523	-0-	-1308	-0-	57 1	1337 2	Y		117	236 1		245
							129 9							
11		0	1226	-0-	1226	1226	204 1	991 2	Y		28			273
							31 9							

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	* * 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
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							
09		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1532 1	2961 2	N		55			192
							61 9							
10		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	2172 1	3221 2	N		4			196
							4 9							
*11		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	908 1	3504 2	N		11	52 1		155
							12 9							

JACOB			62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
			747002											
			WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10220	-	10230
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
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							
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	580 1	1121 2	N		41			107
							45 9							
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	714 1	1060 2	N		1			108
							1 9							
*11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	299 1	1156 2	N		8	17 1		99
							9 9							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
MISSION-FRIO												
WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1417	1	3259 2	N	58		98
						64	9					
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1311	1	3614 2	N	2		100
						2	9					
11	0	4431	-0-	4431	4431	849	1	3539 2	N	39		139
						43	9					

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	356 2	N	11		20
						12	9					
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	133	1	365 2	N	-0-		20
11	0	163	-0-	163	163	31	1	131 2	N	1		21
						1	9					

VAQUERO OPERATING												
FRIEDRICH												
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										747002							
COOLEY, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 171763		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	2					4
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	52	1	77	2	Y	-0-					4
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					4

COOLEY, M. E.										WELL #: 5		RRCID -> 177148		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E.										WELL #: 6		RRCID -> 180502		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452	
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
09	3750	X	3046	-0-	-704	-0-	1015	1	1961	2	Y	64					143
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1839	1	2727	2	Y	20					163
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	893	1	3445	2	Y	34	51	1			146

JACOB										WELL #: 3		RRCID -> 187798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507	
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
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	927	2	N	51					138
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	394	1	584	2	N	1					139
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	173	1	669	2	N	8	10	1			137

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
M O	ALLOW 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
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
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	9							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	136	2	N	6			27
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	257	1	381	2	N	1			28
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1	9							
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	23	23	1	28
						25	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
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-	32	9							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	154	1	345	2	N	45			83
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50	9							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	172	1	331	2	N	45			128
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	50	9							
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	315	2	N	-0-			128
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	82	1	315	2	N	1	5	1	124
						1	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-			95
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	N	-0-	86	1	9
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	153	1	341	2	N	14			23
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	15	9							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	322	2	N	14			37
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-			37
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			37
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	1590	1	2392	2	N	18			243
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	20	9							
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	902	1	1957	2	N	7			250
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	8	9							
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	2085	1	2430	2	N	15			265
09	0	1089	-0-	1089	1089	17	9							
09	0	1089	-0-	1089	1089	32	1	1032	2	N	23			288
10	2062 X	973	-0-	-1089	-0-	25	9							
10	2062 X	973	-0-	-1089	-0-	38	1	883	2	N	47			335
11	0	1232	-0-	1232	1232	52	9							
11	0	1232	-0-	1232	1232	210	1	1020	2	N	2			337
						2	9							



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOFF		WELL #: 1		RRCID -> 228641		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11090							
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	718	1	1080	2	N	30					141
07	2449	X	1911	-0-	-538	-0-	595	1	1292	2	N	22					163
08	3038	X	2031	-0-	-1007	-0-	934	1	1088	2	N	8					171
09	0		2287	-0-	2287	2287	68	1	2177	2	N	38					209
10	4828	X	2541	-0-	-2287	-0-	103	1	2391	2	N	43					252
11	0		1579	-0-	1579	1579	263	1	1280	2	N	33					285

SISSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719							
06	2040	N	1471	-0-	-569	-0-	580	1	871	2	N	18					154
07	2945	N	2535	-0-	-410	-0-	787	1	1706	2	N	38	182	1			10
08	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	860	1	1002	2	N	42					52
09	0		1902	-0-	1902	1902	57	1	1803	2	N	38					90
10	3100	N	2191	-0-	-909	993	89	1	2066	2	N	33	106	1			17
11	0		2707	-0-	2707	3700	452	1	2202	2	N	48					65

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546					
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250							
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	371	1	5718	3	Y	13					21
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	407	1	5966	3	Y	16	36	1			1
08	5828	X	2664	-0-	-3164	-0-	180	1	2476	3	Y	7					8
09	5640	X	2679	-0-	-2961	-0-	187	1	2479	3	Y	12					20
10	0		7000	-0-	7000	7000	444	1	6492	3	Y	58	68	1			10
11	0		5914	-0-	5914	12914	418	1	5461	3	Y	32	41	1			1

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD				
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																	
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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																	
06	86269	X	86269	-0-	-0-	-0-	815	1	82209	3	Y	2950	3169	1			316
							3245	9									
07	87247	X	87247	-0-	-0-	-0-	857	1	83475	3	Y	2650	2512	1			454
							2915	9									
08	92380	X	86408	-0-	-5972	-0-	875	1	82674	3	Y	2599	2723	1			330
							2859	9									
09	89400	X	73545	-0-	-15855	-0-	819	1	70705	3	Y	1837	1718	1			449
							2021	9									
10	0		62862	-0-	62862	62862	744	1	60360	3	Y	1598	1673	1			374
							1758	9									
11	0		62918	-0-	62918	125780	771	1	60379	3	Y	1607	1589	1			392
							1768	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188																	
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	396	1	5935	3	Y	13					54
							14	9									
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	351	1	4838	3	Y	10	29	1			35
							11	9									
08	7440	X	5632	-0-	-1808	-0-	403	1	5217	3	Y	11					46
							12	9									
09	7200	X	5934	-0-	-1266	-0-	437	1	5467	3	Y	27					73
							30	9									
10	0		5544	-0-	5544	5544	372	1	5122	3	Y	45	53	1			65
							50	9									
11	0		3915	-0-	3915	9459	293	1	3607	3	Y	14	27	1			52
							15	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
*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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417													
FERRELL, D. L.		WELL #:		3		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LEWIS		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		029657													
		WELL #:		2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 - 3650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MONSON		WELL #:		4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290 - 5316
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-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		
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							
09	65910 X	59090	-0-	-6820	-0-	54772	2	3340	3	N	889	744	1	212
						978	9							
10	0	58578	-0-	58578	58578	54648	2	2867	3	N	966	1123	1	55
						1063	9							
*11	116405 X	57827	-0-	-58578	-0-	53990	2	2804	3	N	939	772	1	222
						1033	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	288214	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10368 - 10380	
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-								-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	293306	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	10240 - 10310		
08	118150 X	118150	-0-	-0-	-0-	105485	2	6532	3	N	5575	5308	1	267
						6133	9							
09	118268 X	118268	-0-	-0-	-0-	105784	2	6760	3	N	5204	5149	1	322
						5724	9							
10	0	117345	-0-	117345	117345	105961	2	5784	3	N	5091	4867	1	546
						5600	9							
*11	228928 X	111583	-0-	-117345	-0-	100882	2	5453	3	N	4771	5168	1	149
						5248	9							

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9680 - 9704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	97
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54		151
09	0	97	-0-	97	97	7	1	90	9	N	82	179	54
10	0	94	-0-	94	191	7	1	87	9	N	79		133
11	0	103	-0-	103	294	7	1	96	9	N	87		220

KAISER				WELL #:	1	RRCID ->	291203	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10668 - 10738
06	54540 X	27691	-0-	-26849	-0-	26965	2	726	9	N	660	707	202
07	48143 X	22106	-0-	-26037	-0-	21548	2	558	9	N	507	512	197
08	41757 X	19228	-0-	-22529	-0-	18718	2	510	9	N	464	540	121
09	0	15410	-0-	15410	15410	300	1	14727	2	N	348	359	110
						383	9						
10	0	15157	-0-	15157	30567	310	1	14492	2	N	323	173	260
						355	9						
11	0	13986	-0-	13986	44553	300	1	13388	2	N	271	358	173
						298	9						

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
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
09	0	2024	-0-	2024	2024	2016	2	8	9	N	7		80
10	0	2599	-0-	2599	4623	2591	2	8	9	N	7		87
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	1683					N	NO RPT		87

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10475 - 10520
06	114805 X	114805	-0-	-0-	-0-	103557	2	8043	3	N	2914	2965	263
						3205	9						
07	116849 X	116849	-0-	-0-	-0-	105411	2	7889	3	N	3226	3140	349
						3549	9						
08	110943 X	110943	-0-	-0-	-0-	101327	2	6384	3	N	2938	3008	279
						3232	9						
09	106890 X	105523	-0-	-1367	-0-	96160	2	6284	3	N	2799	2825	253
						3079	9						
10	0	106303	-0-	106303	106303	97683	2	5424	3	N	2905	3011	147
						3196	9						
11	0	101193	-0-	101193	207496	92756	2	5095	3	N	3038	2894	291
						3342	9						

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10596 - 10618
06	33090 X	30909	-0-	-2181	-0-	27986	2	2264	3	N	599	706	227
						659	9						
07	34193 X	31277	-0-	-2916	-0-	28404	2	2210	3	N	603	708	122
						663	9						
08	33356 X	29108	-0-	-4248	-0-	26714	2	1744	3	N	591	536	177
						650	9						
09	31800 X	27985	-0-	-3815	-0-	25618	2	1753	3	N	558	573	162
						614	9						
10	0	27636	-0-	27636	27636	25537	2	1461	3	N	580	557	185
						638	9						
*11	53691 X	26055	-0-	-27636	-0-	24055	2	1361	3	N	581	381	385
						639	9						

-----													
MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284848			COMPL. DATE 01/09/2018			TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680		
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
-----													
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					
09		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	43 1	11820 2	N	281	371 1		149
							842 3	309 9					
10		0	11845	-0-	11845	11845	22 1	10838 2	N	271	168 1		252
							687 3	298 9					
*11		23928 X	12083	-0-	-11845	-0-	15 1	11042 2	N	305	387 1		170
							690 3	336 9					
-----													
A. ETZLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 286594			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275		
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					
09		11820 X	10756	-0-	-1064	-0-	35 1	9795 2	N	228	193 1		247
							675 3	251 9					
10		0	8536	-0-	8536	8536	16 1	7782 2	N	247	377 1		117
							466 3	272 9					
*11		19695 X	11159	-0-	-8536	-0-	14 1	10282 2	N	232	187 1		162
							608 3	255 9					
-----													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 290264			COMPL. DATE 11/10/2020			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590		
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						
09		93131 X	93131	-0-	-0-	-0-	84765 2	5461 3	N	2641	2828 1		167
							2905 9						
10		0	136410	-0-	136410	136410	124387 2	6953 3	N	4609	4125 1		651
							5070 9						
*11		312091 X	175681	-0-	-136410	-0-	160528 2	8782 3	N	5792	5737 1		706
							6371 9						
-----													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		WELL #:		870354	RRCID -> 254215			COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923		
GARNER				1									
06		47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	46723 2	1147 9	N	1043	913 1		478
							47613 2	1168 9	N	1062	1089 1		451
07		48781 X	48781	-0-	-0-	-0-	47255 2	1151 9	N	1046	929 1		568
							47255 2	1151 9	N	1046	929 1		568
08		48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	45103 2	1089 9	N	990	1289 1		269
							45103 2	1089 9	N	990	1289 1		269
09		46192 X	46192	-0-	-0-	-0-	44509 2	1135 9	N	1032	939 1		362
							44509 2	1135 9	N	1032	939 1		362
10		0	45644	-0-	45644	45644	44509 2	1135 9	N	1032	939 1		362
							44509 2	1135 9	N	1032	939 1		362
11		0	43823	-0-	43823	89467	42683 2	1140 9	N	1036	952 1		446
							42683 2	1140 9	N	1036	952 1		446

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
09	7260 X	7108	-0-	-152	-0-	300	1	6635	2	N	157	187	1	223	
						173	9								
10	0	7023	-0-	7023	7023	310	1	6550	2	N	148	184	1	187	
						163	9								
11	0	6914	-0-	6914	13937	450	1	6314	2	N	136			323	
						150	9								
-----															
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366															
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336															
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	
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5910	2	103	9	N	94			166	
10	0	34365	-0-	34365	34365	33672	2	693	9	N	630	566	1	230	
11	0	28166	-0-	28166	62531	27560	2	606	9	N	551	381	1	400	
-----															
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170															
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	
09	0	4010	-0-	4010	4010	3883	2	127	9	N	115	182	1	224	
10	0	3779	-0-	3779	7789	3630	2	149	9	N	135			359	
11	0	2527	-0-	2527	10316	2440	2	87	9	N	79	185	1	253	
-----															
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A															
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191	
-----															
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															
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-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 PARTNRSHP		531085													
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452							
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2490 N	1159	-0-	-1331	-0-	10 1	1149 2	N		N	-0-				-0-
07	2201 N	1553	-0-	-648	-0-	15 1	1538 2	N		N	-0-				-0-
08	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	20 1	2309 2	N		N	-0-				-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	15 1	1228 2	N		N	-0-				-0-
10	0	1279	-0-	1279	-0-	15 1	1264 2	N		N	-0-				-0-
*11	3000 N	2605	-0-	-395	-0-	884	20 1	2585 2	N	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 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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610										
WELL #:		4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 ROBINSON, VELMA		036548										
WELL #:		2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552										
WELL #:		2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552										
WELL #:		2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CANVAS ENERGY LLC CALLAWAY #2		100317										
WELL #:		1		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055  
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

06	0	14371	-0-	14371	14371	14371	3	N	-0-			-0-
07	0	17410	-0-	17410	31781	17410	3	N	-0-			-0-
08	18941	17436	-0-	-1505	30276	17436	3	N	-0-			-0-
09	47588	17312	-0-	-30276	-0-	17312	3	N	-0-			-0-
10	0	18247	-0-	18247	18247	18247	3	N	-0-			-0-
11	0	17247	-0-	17247	35494	17247	3	N	-0-			-0-

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

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
09	0	2140	-0-	2140	2140	2066	2	74	9	N	67			268
10	0	2042	-0-	2042	4182	1996	2	46	9	N	42			310
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2682					N	NO RPT			310

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210  
 BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

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	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	351	1	4885	2	N	-0-	-0-
09	0	5419	-0-	5419	5419	340	1	5079	2	N	-0-	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	4861					N	NO RPT	-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	4321					N	NO RPT	-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

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	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	803	1	11157	2	N	183	183 1 11
09	0	11124	-0-	11124	11124	697	1	10427	2	N	-0-	11
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT	11
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-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

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	17379	-0-	-2957	-0-	1166	1	16213	2	N	-0-	-0-
09	0	16901	-0-	16901	16901	1060	1	15841	2	N	-0-	-0-
10	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT	-0-
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-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

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	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	9	1	140	2	N	-0-	-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

06	630 X	58	-0-	-572	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
07	155 X	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
08	155 X	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
09	0	79	-0-	79	79	5	1	74	2	N	-0-	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
MORAY (EDWARDS)												
BB-SOUTHTEK, LLC												
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
//CONT.// 100210												
STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
-----												
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	19809	-0-	-217	-0-	1329	1	18480	2	N	-0-
09		0	19209	-0-	19209	19209	1204	1	18005	2	N	-0-
10		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	454					N	NO RPT
11		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
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	2300	-0-	-1048	-0-	154	1	2146	2	N	-0-
09		0	3489	-0-	3489	3489	219	1	3270	2	N	-0-
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	761					N	NO RPT
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-
09		0	176	-0-	176	176	11	1	165	2	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	176					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	176					N	NO RPT
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
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	218	-0-	-402	-0-	15	1	203	2	N	-0-
09		0	248	-0-	248	248	16	1	232	2	N	-0-
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
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	5576	-0-	-562	-0-	374	1	5202	2	N	-0-
09		0	4765	-0-	4765	4765	299	1	4466	2	N	-0-
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT
-----												
STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
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		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	645	1	8971	2	N	-0-
09		0	9293	-0-	9293	9293	583	1	8710	2	N	-0-
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT
11		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	64	-0-	64	64	4	1	60	2	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT
-----												

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210  
 STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW 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
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	309	1	4405	2	N	-0-			155
07	4898 X	4668	-0-	-230	-0-	294	1	4354	2	N	18			173
						20	9							
08	4898 X	4304	-0-	-594	-0-	289	1	4015	2	N	-0-			173
09	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	255	1	3814	2	N	-0-			173
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			173
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			173

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

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	4446	-0-	-390	-0-	298	1	4148	2	N	-0-			-0-
09	0	4132	-0-	4132	4132	259	1	3873	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

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	3975	-0-	-551	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
09	0	3292	-0-	3292	3292	3292	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

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	3392	-0-	-18	-0-	228	1	3164	2	N	-0-			-0-
09	0	3295	-0-	3295	3295	207	1	3088	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC										256687		NON-ASSOCIATED							
CUERO SWD										WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6886 - 7366	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
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-						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

  

MORRIS DYE (2370)										ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
PLAZA OIL & GAS, INC.										62987 200		NON-ASSOCIATED									
HUDDLESTON, H. UNIT										667995		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 2377 - 2381	
06	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-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

  

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)										ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
LAMAR OIL & GAS, INC.										63130 100		NON-ASSOCIATED									
STATE TRACT 100										483925		WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538	
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-								
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	672	1	41	2	Y	-0-		-0-								
10	0	974	-0-	974	-0-	974	1	73	2	Y	-0-		-0-								
11	0	859	-0-	859	-0-	1833	782	1	77	2	Y	-0-	-0-								

  

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)										ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.										63131 500		NON-ASSOCIATED									
WELDER-CLIBURN										378253		WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351		PERF. N/A	
06	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-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

  

MOULTON (JACKSON)										EXEMPT		CNTY: LAVACA									
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.										63279 500		NON-ASSOCIATED									
MOLNOSKEY, VICTOR										804350		WELL #: 1		RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411		PERF. N/A	
06	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-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	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	
06	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-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	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	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5888 - 5894
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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	16971	-0-	16971	16971	713	1	16118	3	Y	127	116 1 11
11	T. A.	15328	-0-	15328	32299	747	1	14470	3	Y	101	108 1 4
						111	9					

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	291594	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5930 - 5935
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
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					
*09	9336 X	1502	-0-	-7834	-0-	158	1	714	3	Y	573	634 1 -0-
						630	9					
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	293226	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5824 - 5832
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
06	31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	486	1	30414	2	Y	471	420 1 145
						518	9					
07	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	214	1	29161	2	Y	290	292 1 143
						319	9					
08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	122	1	20939	2	Y	171	141 1 173
						188	9					
09	12000 X	10408	-0-	-1592	-0-	612	1	9706	3	Y	82	136 1 119
						90	9					
10	12400 X	3642	-0-	-8758	-0-	413	1	3217	3	Y	11	130
						12	9					
11	12000 X	3291	-0-	-8709	-0-	407	1	2884	3	Y	-0-	130

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 CARTWRIGHT RANCH 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
09	9150 X	6080	-0-	-3070 B	-0-	459	1	5617	3	Y	4	76 1	-0-
10	9455 X	-0-	-0-	-9455 B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

06	17550 X	11256	-0-	-6294 B	-0-	647	1	10534	3	Y	68	122 1	37
07	18135 X	9709	-0-	-8426 B	-0-	434	1	9201	3	Y	67	70 1	34
08	15190 X	6700	-0-	-8490 B	-0-	372	1	6272	3	Y	51	38 1	47
09	13200 X	6672	-0-	-6528 B	-0-	333	1	6299	3	Y	36	44 1	39
10	0	6540	-0-	6540 B	6540	364	1	6150	3	Y	24		63
*11	12075 X	5535	-0-	-6540 B	-0-	361	1	5174	3	Y	-0-		63

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	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

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-
09	2940 X	1746	-0-	-1194	-0-	351	1	1395	3	N	-0-		-0-
10	0	1796	-0-	1796	1796	364	1	1432	3	N	-0-		-0-
11	0	1703	-0-	1703	3499	361	1	1342	3	N	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

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-
09	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	351	1	2899	3	N	-0-		-0-
10	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	364	1	3170	3	N	-0-		-0-
11	0	3375	-0-	3375	3375	361	1	3014	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
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-
09	4259 R	4259	-0-	-0-	-0-	783	1	3476	3	N	-0-				-0-
10	7750	8136	-0-	386	386	813	1	7323	3	N	-0-				-0-
11	0	9209	-0-	9209	9595	810	1	8399	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						
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625													
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 4256 - 4260						
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
PLUGGED AND ABANDONED															12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320 PERF.10106 - 10126						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	5579	-0-	-991	-0-	5531	2	48 9	N	44	180 1	158
07	6417 X	4748	-0-	-1669	-0-	4638	2	110 9	N	100		258
08	6045 X	3260	-0-	-2785	-0-	3205	2	55 9	N	50	178 1	130
09	5850 X	3842	-0-	-2008	-0-	3761	2	81 9	N	74		204
10	5828 X	3598	-0-	-2230	-0-	3567	2	31 9	N	28		232
11	0	3708	-0-	3708	3708	3568	2	140 9	N	127	179 1	180

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513			
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	413	1	314 2	Y	20		323
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	22	9					
08	1426 X	230	-0-	-1196	-0-	89	1	141 2	Y	-0-		323
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	111	1	171 2	Y	-0-		323
10	0	280	-0-	280	280	107	1	173 2	Y	-0-		323
11	0	469	-0-	469	749	199	1	270 2	Y	-0-		323

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348			
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
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	36	1	56 2	Y	-0-	6 1	8
10	0	90	-0-	90	90	34	1	56 2	Y	-0-		8
11	0	7	-0-	7	97	3	1	4 2	Y	-0-		8

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412			
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	948	1	1381 2	Y	4		199
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1117	1	1619 2	Y	42		241
08	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	689	1	1096 2	Y	79		320
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1213	1	1862 2	Y	79	175 1	224
10	0	2367	-0-	2367	2367	873	1	1416 2	Y	71		295
11	0	1901	-0-	1901	4268	801	1	1090 2	Y	9		304

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		//CONT.//		63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-			12
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	71	1	103	2	Y	-0-			12
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	89	1	142	2	Y	-0-			12
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-	5	1	7
10	0	49	-0-	49	49	19	1	30	2	Y	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			7

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DEGUELLO OPERATING LLC				210225										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8314 - 8324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	17314	-0-	17314	48512	16758	2	556	9	N	505	355	1	160
07	0 W	15316	-0-	15316	63828	15119	2	197	9	N	179	177	1	162
08	0 W	15347	-0-	15347	79175	15248	2	99	9	N	90	177	1	75
09	0 W	16821	-0-	16821	95996	16685	2	136	9	N	124	184	1	15
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT			15
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT			15

MUDHILL (HOCKLEY)				63596 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	252149	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3431 - 3504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			118
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			118
08	0	87	-0-	87	87	65	2	22	9	N	20			138
09	0	83	-0-	83	170	63	2	20	9	N	18			156
10	0	83	-0-	83	253	63	2	20	9	N	18	119	1	55
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	193					N	NO RPT			55

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH				907297						CNTY: BEE				
O'BRIEN RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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
06	2907 N	1398	-0-	-1509	-0-	1398 2	N	-0-		91
07	3100 N	11725	-0-	8625	8625	11563 2	N	147	169 1	69
08	24462 X	15837	-0-	-8625	-0-	15565 2	N	247	167 1	149
09	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	14111 2	N	186	162 1	173
10	0	13766	-0-	13766	13766	13590 2	N	160	168 1	165
*11	25333 X	11567	-0-	-13766	-0-	11413 2	N	140	172 1	133

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		
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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-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		
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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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			
06	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			52
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

  

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RODGERS		WELL #:		1	RRCID -> 234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851			
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-
09	150 N	136	-0-	-14 B	-55569	14	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138 B	-55431	14	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214 B	-55217	23	1	191	2	Y	-0-			-0-

  

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID -> 234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875		
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-
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	41	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428 B	428	43	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	0	433	-0-	433 B	861	47	1	386	2	Y	-0-			-0-

  

RODGERS GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893		
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
11	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			
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-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
NOODLERONI (FRIO)			65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING			882776									
FRANEK			WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHIDDON			WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510		
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-
09	0	308	-0-	308	308	308	3			N	-0-	-0-
10	0	248	-0-	248	556	248	3			N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	256					N	NO RPT	-0-
-----												
NORBEE (HOCKLEY 3700)			65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086									
TRIAL			WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641		
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN			WELL #: 18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019			TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
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
-----															
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022 - WELL PLUGGED 7/12/2022															
-----															
BROWN H			WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3234 - 3237				
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-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NORBEE S. (YEGUA 4800)			65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086												
BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4697 - 4702				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME			WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 4634 - 4636				
06	22286	22286	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	21371	3	N	-0-			-0-
07	23334	22455	-0-	-879	-0-	-0-	946	1	21509	3	N	-0-			-0-
08	24328	22952	-0-	-1376	-0-	-0-	946	1	22006	3	N	-0-			-0-
09	23738	22309	-0-	-1429	-0-	-0-	915	1	21394	3	N	-0-			-0-
10	24718	23147	-0-	-1571	-0-	-0-	946	1	22201	3	N	-0-			-0-
*11	26468	23674	-0-	-2794	-0-	-0-	997	1	22677	3	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 4219 - 4222
BROWN H		WELL #: 1								
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	807	-0-	807 B	807	807 3	N	-0-		-0-
10	0	743	-0-	743 B	1550	743 3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	1100		N	NO RPT		-0-
-----										
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727
BROWN		WELL #: 12								
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-										
09	0	44	-0-	44 B	44	44 3	N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31 B	75	31 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	15		N	NO RPT		-0-
-----										
NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066
VOELKEL		WELL #: 2								
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
COWRIE ENERGY LLC		183056		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022										
-----										
NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102 - 11112
WHITFIELD		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
-----										
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
HARRISON ET AL GAS UNIT		028734		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 13233 - 13433
WHITFIELD		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	3672	-0-	3672	3672	3672 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4822	1150 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4822		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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1364	-0-	1364	1364	1364	2			Y	-0-					137
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	2592	1228	2			Y	-0-					137
10	0	799	-0-	799	3391	799	2			Y	-0-					137
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	3391					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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	122	43	2			Y	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39	161	39	2			Y	-0-					-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	4489	-0-	-471	-0-	4470	2	19	9	N	17					169
09	0	4386	-0-	4386	4386	4386	2	18	9	N	16					185
10	0	2705	-0-	2705	7091	2692	2	13	9	N	12					197
11	4470 X NO RPT		-0-	-4470	2621					N	NO RPT					197

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					47
09	0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					47
10	0	73	-0-	73	197	73	2			N	-0-					47
11	90 N NO RPT		-0-	-90	107					N	NO RPT					47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					161
09	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					161
10	0	307	-0-	307	415	307	2			N	-0-					161
11	120 N NO RPT		-0-	-120	295					N	NO RPT					161

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
REMMERS (DEEP)															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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	
SPINDLETOP GAS UNIT															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
-----															
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
RABE GAS UNIT		421166		WELL #:		1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9162 - 9220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				217
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SPINDLETOP		809930		WELL #:		2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8053 - 8056	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
MORRIS															
06	2640 #	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			N	-0-				136
07	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2152	2			N	-0-				136
08	0	2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-				136
09	0	2454	-0-	2454	4764	2454	2			N	-0-				136
10	0	3419	-0-	3419	8183	3419	2			N	-0-				136
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	5873					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	
DUTY															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B -2511			N	-0-			-0-
CML EXPLORATION, LLC				120648			CNTY: VICTORIA					
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 234357	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5932	- 5940			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6305			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6305			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6305			N	-0-			-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057			CNTY: VICTORIA					
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID -> 262893	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5857	- 5862			
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	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			70
INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: VICTORIA					
SILLS		WELL #:			RRCID -> 282422	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5182	- 5192			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17450			N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -17450			N	-0-			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17450			N	NO RPT			125
											PLUGGED AND ABANDONED	10/14/2019

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	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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOHUTEK "B"		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		027424										
		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
LEE		589978										
		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSEY, 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSEY, 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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSEY, 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

NURSEY, 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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			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
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		35
10	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-		35
11	0	2662	-0-	2662	2698	2662	3	N	-0-		35

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	0	624	-0-	624	624	624	3	N	-0-		15
*11	2132 N	1508	-0-	-624	-0-	1508	3	N	-0-		15



OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	355	-0-	-172	-0-	355	2	N	-0-			2
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			2
10		0	684	-0-	684	684	684	2	N	-0-			2
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	324			N	NO RPT			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													
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
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1279	2	47 9	N	43		268
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1255	2	83 9	N	75	166 1	177
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			227
-----													
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598													
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
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		76
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		76
11		0	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-		76
-----													
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999													
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
09		810 N	663	-0-	-147	-0-	649	2	14 9	N	13	3 1	70
10		0	857	-0-	857	857	826	2	31 9	N	28	13 1	85
11		0	846	-0-	846	1703	776	2	70 9	N	64	5 1	144
-----													
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895													
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11		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													
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
09		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6216	2	107 9	N	97	204 1	250
10		0	7429	-0-	7429	7429	7236	2	193 9	N	175	111 1	314
11		0	7306	-0-	7306	14735	7175	2	131 9	N	119	223 1	210

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 SCHREINER 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2000	2	40	9	N	36	11	1	149
10	0	2202	-0-	2202	2202	2074	2	128	9	N	116	32	1	233
11	0	2050	-0-	2050	4252	1969	2	81	9	N	74	12	1	295

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

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
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	N	22			130
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	N	22			152
11	0	1165	-0-	1165	1165	1151	2	14	9	N	13			165

SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098 LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175 MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

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
09	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	525	1	2798	3	N	-0-			320
10	0	3280	-0-	3280	3280	344	1	2932	3	N	4	184	1	140
11	0	3104	-0-	3104	6384	326	1	2771	3	N	6			146



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4786	3	N	10	290
07	6417 X	5297	-0-	-1120	-0-	11	9	4784	3	N	2	292
08	6417 X	3918	-0-	-2499	-0-	511	1	3484	3	N	-0-	292
09	6210 X	601	-0-	-5609	-0-	2	9	505	3	N	1	293
10	0	5240	-0-	5240	5240	434	1	4684	3	N	5	298
11	0	4890	-0-	4890	10130	95	1	4373	3	N	3	301
						1	9					
						6	9					
						514	1					
						3	9					

  

MCCLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	46	145
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	9	334	3	N	89	234
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	N	94	145
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	98	9	320	3	N	92	237
10	0	489	-0-	489	489	56	1	338	3	N	101	78
11	0	291	-0-	291	780	103	9	223	3	N	38	116
						60	1					
						101	9					
						40	1					
						111	9					
						26	1					
						42	9					

  

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9786		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9656 - 9668		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	18	167
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	9	133	3	N	40	207
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	18	1	107	3	N	50	70
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	9	94	3	N	45	115
10	0	182	-0-	182	182	14	1	92	3	N	71	186
11	0	199	-0-	199	381	55	9	135	3	N	42	228
						12	1					
						50	9					
						12	1					
						78	9					
						18	1					
						46	9					

  

MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



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
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						
09		4557 X	4557	-0-	-0-	592 1	3953 3	N	11			91
						12 9						
10		0	2453	-0-	2453	600 1	1846 3	N	6			97
						7 9						
11		0	5239	-0-	5239	590 1	4641 3	N	7			104
						8 9						
-----												
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000			
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						
09		4830 X	4246	-0-	-584	670 1	3566 3	N	9			135
						10 9						
10		0	4404	-0-	4404	461 1	3926 3	N	15			150
						17 9						
11		0	4463	-0-	4463	468 1	3984 3	N	10			160
						11 9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
MCCELLELLAND		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCCELLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.10166 - 10255					
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9552 - 11108					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
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	1194	-0-	-2061	-0-	1137	2	57	9	N	52				241
09		0	6894	-0-	6894	6894	6696	2	198	9	N	180	167	1		254
10		0	4257	-0-	4257	11151	4183	2	74	9	N	67				321
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	9981					N	NO RPT				321
-----																
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8470 - 8490					
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		33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	32720	2	1030	9	N	936	1066	1		299
09		0	5549	-0-	5549	5549	5460	2	89	9	N	81	187	1		193
10		0	258	-0-	258	5807	258	2			N	-0-				193
11		32670 X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT				193

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
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	186 1	1371 3	N	3			123
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	193 1	1419 3	N	16	76	1	63
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	237 1	1832 3	N	10			73
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	249 1	1988 3	N	32	66	1	39
10	0	2330	-0-	2330	2330	262 1	2028 3	N	36			75
11	0	1879	-0-	1879	4209	222 1	1642 3	N	14	64	1	25

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	H15 VIOL		-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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"		//CONT.//	66710 200 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
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
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813	-	3823	
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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
10	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	7					Y	NO RPT					3
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
O'CONNOR RANCH "R"				WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763	-	3783	
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	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	33					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR RANCH "T"				WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132	-	4150	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2042					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926	-	3944	
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
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
10	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	2					Y	NO RPT					2
O'CONNOR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819	-	3824	
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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					78
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	12					N	NO RPT					78

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556				
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-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
10	0	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	10					N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310				
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	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-				3
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				3
10	0	348	-0-	348	348	348	2			N	-0-				3
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	48					N	NO RPT				3
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
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
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				3
10	0	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-				3
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	22					Y	NO RPT				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				
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	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-				104
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				104
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-				104
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	24					Y	NO RPT				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			4
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			4
10	0	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			4
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	8				Y	NO RPT			4
-----													
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720													
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	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-			41
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			41
10	0	325	-0-	325	325	325	2		N	-0-			41
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	55				N	NO RPT			41
-----													
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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													
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	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			89
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			89
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			89
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	29				N	NO RPT			89
-----													
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058													
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	2614	-0-	-1664	-0-	2614	2		N	-0-			4
09	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2		N	-0-			4
10	0	2972	-0-	2972	2972	2972	2		N	-0-			4
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT			4
-----													
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484													
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714 PERF. 8981 - 8994
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

-----												
PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.			027424									
GRANBERRY A			WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880						CNTY: LIVE OAK			
MCNEILL H			WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438	
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
-----												
PAISANO CREEK, E. (3200)			68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.			027424									
MCNEILL, WADE			WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459						CNTY: KARNES			
BORDOVSKY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 033376				COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			90
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			90
-----														
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1	RRCID -> 130286				COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802			
-----														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			82
-----														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5	RRCID -> 038971				COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937			
-----														
06	4020 #	470	-0-	-3550	B	-17296	469 2	1 9		N	1			61
07	1767 #	818	-0-	-949	B	-18245	698 2	120 9		N	109	132 1		38
08	403 #	378	-0-	-25	B	-18270	341 2	37 9		N	34			72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16121	CANCELLED UNDERAGE ->				-2149					
09	480 #	1387	-0-	907	B	-15214	1036 2	351 9		N	319	307 1		84
10	806 #	2903	-0-	2097	B	-13117	2132 2	771 9		N	701	644 1		141
11	780 #	2997	-0-	2217	B	-10900	2503 2	494 9		N	449	455 1		135
-----														
GULFTEX ENERGY, LLC				338751										
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 033542				COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976			
-----														
06	3390 #	5118	-0-	1728	B	-2009	4763 2	355 9		N	323	366 1		157
07	4588 #	5058	-0-	470	B	-1539	4761 2	297 9		N	270	184 1		243
08	4588 #	4862	-0-	274	B	-1265	4484 2	378 9		N	344	364 1		223
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1265										
09	0	5206	-0-	5206	B	3941	4821 2	385 9		N	350	376 1		197
10	0	5158	-0-	5158	B	9099	4814 2	344 9		N	313	380 1		130
11	4440 #	NO RPT	-0-	-4440	B	4659				N	NO RPT			130
-----														
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753										
LABUS, J. V.				WELL #: 3	RRCID -> 133296				COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792			
-----														
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					
09	0 #	18	-0-	18	B	-256		18 2		N	-0-			490
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-256				N	-0-			490
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-256				N	-0-			490

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BULL REDFISH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196							
06	540 N	64	-0-	-476	-0-	11 1	40 3	N	12	14 1					27
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	13 9		N	-0-	16 1					11
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	4 1					7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	7 1					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

'BULL REDFISH' UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301							
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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							
06	4505	4505	-0-	-0-	-0-	898 1	3333 3	N	249	157 1					330
07	8488	4554	-0-	-3934	-0-	274 9		N	267	347 1					250
08	8088	4354	-0-	-3734	-0-	930 1	3148 3	N	251	180 1					321
09	7430	4015	-0-	-3415	-0-	294 9		N	218	347 1					192
10	0	3815	-0-	3815	3815	900 1	2875 3	N	222	176 1					238
11	0	3455	-0-	3455	7270	240 9		N	195						433
						620 1	2951 3	N							
						244 9									
						500 1	2740 3	N							
						215 9									

BULL REDFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566  
 HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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	468	-0-	-121 B	-0-	468	2			N	-0-			140
09	0	440	-0-	440 B	440	440	2			N	-0-			140
10	713 N	100	-0-	-613 B	-0-	100	2			N	-0-			140
11	450 N	368	-0-	-82 B	-0-	368	2			N	-0-			140

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411						
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	100	-0-	-489 B	-0-	100	2			N	-0-			7
09	0	122	-0-	122 B	122	122	2			N	-0-			7
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	2			N	-0-			7
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184						
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	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			90
09	0	760	-0-	760 B	760	760	2			N	-0-			90
10	0	1040	-0-	1040 B	1800	1040	2			N	-0-			90
*11	2699 N	899	-0-	-1800 B	-0-	899	2			N	-0-			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311						
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	1253	-0-	-359 B	-0-	1253	2			N	-0-			200
09	0	1216	-0-	1216 B	1216	1216	2			N	-0-			200
10	2339 N	1123	-0-	-1216 B	-0-	1123	2			N	-0-			200
11	1200 N	778	-0-	-422 B	-0-	778	2			N	-0-			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)																
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC																
WELDER, M. S. EST.																
69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA																
100412																
WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
-----																
PATRICIA (2800 CATAHOULA)																
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC																
WELDER, M. S. EST.																
69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																
100412																
WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823																
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-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
-----																
PAWNEE (EDWARDS)																
BB-SOUTHTEX, LLC																
ONEAL GAS UNIT																
69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
100210																
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873																
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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																
06	0	N	1326	-0-	1326	B	-3174	382	1	944	2	N	-0-		-0-	
07	651	N	1370	-0-	719	B	-2455	218	1	1152	2	N	-0-		-0-	
08	0	N	1385	-0-	1385	B	-1070	352	1	1033	2	N	-0-		-0-	
09	0		1346	-0-	1346	B	276	368	1	978	2	N	-0-		-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	B	276					N	NO	RPT	-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	B	276					N	NO	RPT	-0-	
-----																
GORDON GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875																
06	20100	X	14312	-0-	-5788	B	-34111	14312	2			N	-0-		-0-	
07	20801	X	15309	-0-	-5492	B	-34111	15309	2			N	-0-		-0-	
08	20801	X	13883	-0-	-6918	B	-34111	13883	2			N	-0-		-0-	
09	0		17908	-0-	17908	B	-16203	17908	2			N	-0-		-0-	
10	14787	X	NO	RPT	-0-	B	-14787	B				N	NO	RPT	-0-	
11	14820	X	NO	RPT	-0-	B	-14820	B				N	NO	RPT	-0-	
-----																
ONEAL GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821																
06	6270	X	4898	-0-	-1372	B	-14964	1409	1	3489	2	N	-0-		-0-	
07	6479	X	5442	-0-	-1037	B	-14964	867	1	4575	2	N	-0-		-0-	
08	5797	X	4918	-0-	-879	B	-14964	1251	1	3667	2	N	-0-		-0-	
09	0		4878	-0-	4878	B	-10086	1333	1	3545	2	N	-0-		-0-	
10	5518	X	NO	RPT	-0-	B	-5518	B				N	NO	RPT	-0-	
11	5280	X	NO	RPT	-0-	B	-5280	B				N	NO	RPT	-0-	



-----												
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210									
G W CURRER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064111			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
06	3340 X	3340	-0-	-0-	B	-0-	3340	2		N	-0-	-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	B	-0-	3748	2		N	-0-	-0-
08	3611 X	3611	-0-	-0-	B	-0-	3611	2		N	-0-	-0-
09	0	3407	-0-	3407	B	3407	3407	2		N	-0-	-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064753			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264	
06	3510 X	1954	-0-	-1556	B	-6977	1954	2		N	-0-	-0-
07	3565 X	3875	-0-	310	B	-6667	3875	2		N	-0-	-0-
08	3534 X	3946	-0-	412	B	-6255	3946	2		N	-0-	-0-
09	0	3413	-0-	3413	B	-2842	3413	2		N	-0-	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	B	-2842				N	NO RPT	-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	B	-2842				N	NO RPT	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069020			COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446	
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-6417				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-6417				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-6417				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6417				N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-6417				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-6417				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069021			COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001	
06	4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	1187	1	2937	2	N	-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	B	-0-	755	1	3983	2	N	-0-
08	4704 X	4704	-0-	-0-	B	-0-	1197	1	3507	2	N	-0-
09	0	4169	-0-	4169	B	4169	1139	1	3030	2	N	-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	B	3084				N	NO RPT	-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	B	2034				N	NO RPT	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 129736			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637	
06	3420 X	2307	-0-	-1113	B	-7792	664	1	1643	2	N	-0-
07	3441 X	1794	-0-	-1647	B	-7792	286	1	1508	2	N	-0-
08	2759 X	3140	-0-	381	B	-7411	799	1	2341	2	N	-0-
09	0	2941	-0-	2941	B	-4470	804	1	2137	2	N	-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	B	-4470				N	NO RPT	-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	B	-4470				N	NO RPT	-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 141991			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592	
06	3600 X	3499	-0-	-101	B	-0-	1007	1	2492	2	N	-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221	B	-0-	538	1	2837	2	N	-0-
08	3441 X	2567	-0-	-874	B	-0-	653	1	1914	2	N	-0-
09	0	2361	-0-	2361	B	2361	645	1	1716	2	N	-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142061			COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368	
06	4680 X	4945	-0-	265	B	-4524	4945	2		N	-0-	-0-
07	5363 X	4889	-0-	-474	B	-4524	4889	2		N	-0-	-0-
08	5363 X	4376	-0-	-987	B	-4524	4376	2		N	-0-	-0-
09	0	252	-0-	252	B	-4272	252	2		N	-0-	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	B	-4272				N	NO RPT	-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	B	-4272				N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210  
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	15	1	43	2	N	-0-			-0-
09	0	483	-0-	483 B	483	132	1	351	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	483					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	483					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

06	3450 X	3032	-0-	-418 B	-729	3032	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2643	-0-	-705 B	-729	2643	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2564	-0-	-164 B	-729	2564	2			N	-0-			-0-
09	0	2392	-0-	2392 B	1663	2392	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 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

06	3390 X	3578	-0-	188 B	-7865	3578	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3731	-0-	135 B	-7730	3731	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	3725	-0-	129 B	-7601	3725	2			N	-0-			-0-
09	0	3562	-0-	3562 B	-4039	3562	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-4039					N	NO RPT			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-4039					N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

06	4740 X	4708	-0-	-32 B	-9475	4708	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	5008	-0-	110 B	-9365	5008	2			N	-0-			-0-
08	4898 X	4954	-0-	56 B	-9309	4954	2			N	-0-			-0-
09	0	4789	-0-	4789 B	-4520	4789	2			N	-0-			-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-4520					N	NO RPT			-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860 B	-4520					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1091	1	3199	2	N	-0-			-0-
09	0	4046	-0-	4046 B	4046	1106	1	2940	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	2744					N	NO RPT			-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	1484					N	NO RPT			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

06	30 X	25	-0-	-5 B	-4944	7	1	18	2	N	-0-			-0-
07	31 X	13	-0-	-18 B	-4944	2	1	11	2	N	-0-			-0-
08	31 X	19	-0-	-12 B	-4944	5	1	14	2	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28 B	-4916	8	1	20	2	N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-4916					N	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-4916					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6180 X	5620	-0-	-560 B	-3641	5620	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5667	-0-	-719 B	-3641	5667	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5184	-0-	-1016 B	-3641	5184	2	N	-0-			-0-
09	0	5338	-0-	5338 B	1697	5338	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869				
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	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
09	0	1081	-0-	1081 B	1081	1081	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1081			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1081			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667				
06	7860 X	7291	-0-	-569 B	-13231	7291	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	7608	-0-	-204 B	-13231	7608	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	6742	-0-	-1070 B	-13231	6742	2	N	-0-			-0-
09	0	5719	-0-	5719 B	-7512	5719	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-7512			N	NO RPT			-0-
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350 B	-7512			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833				
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	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
09	0	1189	-0-	1189 B	1189	1189	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1189			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1189			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072				
06	7470 X	5738	-0-	-1732 B	-10793	5738	2	N	-0-			-0-
07	8215 X	6070	-0-	-2145 B	-10793	6070	2	N	-0-			-0-
08	8215 X	5846	-0-	-2369 B	-10793	5846	2	N	-0-			-0-
09	0	5810	-0-	5810 B	-4983	5810	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-4983			N	NO RPT			-0-
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880 B	-4983			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699				
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	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	808	1	2369	2	N	-0-	-0-
09	0	2557	-0-	2557 B	2557	699	1	1858	2	N	-0-	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	1999			N	NO RPT			-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540 B	1459			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652				
06	5850 X	5011	-0-	-839 B	-7213	5011	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5602	-0-	-226 B	-7213	5602	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5074	-0-	-599 B	-7213	5074	2	N	-0-			-0-
09	0	4533	-0-	4533 B	-2680	4533	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-2680			N	NO RPT			-0-
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430 B	-2680			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
BB-SOUTHTEX, LLC												
AMANDA OLSON GAS UNIT												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
//CONT.// 100210												
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039												
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
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		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	408 1	1196 2	N	-0-		-0-
09		0	1488	-0-	1488 B	1488	407 1	1081 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1488			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1488			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045												
06		5700 X	6193	-0-	493 B	-1049	6193 2		N	-0-		-0-
07		5207 X	6256	-0-	1049 B	-0-	6256 2		N	-0-		-0-
08		6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074 2		N	-0-		-0-
09		0	5956	-0-	5956 B	5956	5956 2		N	-0-		-0-
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180 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												
06		3840 X	3770	-0-	-70 B	-7151	3770 2		N	-0-		-0-
07		3968 X	3820	-0-	-148 B	-7151	3820 2		N	-0-		-0-
08		3937 X	3810	-0-	-127 B	-7151	3810 2		N	-0-		-0-
09		0	3738	-0-	3738 B	-3413	3738 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-3413			N	NO RPT		-0-
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-3413			N	NO RPT		-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
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	1957	-0-	-554 B	-0-	498 1	1459 2	N	-0-		-0-
09		0	2932	-0-	2932 B	2932	801 1	2131 2	N	-0-		-0-
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	917			N	NO RPT		-0-
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430 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												
06		2940 X	3010	-0-	70 B	-1855	3010 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	3003	-0-	-128 B	-1855	3003 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2970	-0-	-161 B	-1855	2970 2		N	-0-		-0-
09		0	2638	-0-	2638 B	783	2638 2		N	-0-		-0-
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515												
06		4110 X	3727	-0-	-383 B	-2393	3727 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	4400	-0-	60 B	-2333	4400 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	4328	-0-	-12 B	-2333	4328 2		N	-0-		-0-
09		0	3994	-0-	3994 B	1661	3994 2		N	-0-		-0-
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)																			
BB-SOUTHTEX, LLC																			
SCHROEDER GAS UNIT																			
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
//CONT.// 100210																			
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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																			
06		4770 X	4949	-0-	179	B	-59	4949	2				N	-0-					-0-
07		6603 X	5378	-0-	-1225	B	-59	5378	2				N	-0-					-0-
08		6603 X	5358	-0-	-1245	B	-59	5358	2				N	-0-					-0-
09		0	4526	-0-	4526	B	4467	4526	2				N	-0-					-0-
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
TURNER GAS UNIT																			
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761																			
06		4890 X	4740	-0-	-150	B	-6590	4740	2				N	-0-					-0-
07		5053 X	4866	-0-	-187	B	-6590	4866	2				N	-0-					-0-
08		4340 X	4860	-0-	520	B	-6070	4860	2				N	-0-					-0-
09		0	4648	-0-	4648	B	-1422	4648	2				N	-0-					-0-
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	B	-1422						N	NO RPT					-0-
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	B	-1422						N	NO RPT					-0-
-----																			
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093																			
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	3516	-0-	-1103	B	-0-	3516	2				N	-0-					-0-
09		0	3955	-0-	3955	B	3955	3955	2				N	-0-					-0-
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	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																			
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		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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																			
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		2498 N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	2				N	-0-					-0-
09		0	2327	-0-	2327	B	2327	2327	2				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2327						N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2327						N	NO RPT					-0-
-----																			
HENRY BUES GAS UNIT																			
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953																			
06		4200 X	3036	-0-	-1164	B	-4943	3036	2				N	-0-					-0-
07		4340 X	3638	-0-	-702	B	-4943	3638	2				N	-0-					-0-
08		3875 X	3650	-0-	-225	B	-4943	3650	2				N	-0-					-0-
09		0	3490	-0-	3490	B	-1453	3490	2				N	-0-					-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	B	-1453						N	NO RPT					-0-
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	B	-1453						N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210							
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585	
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
06	7260 X	7117	-0-	-143 B	-6554	7117 2	N	-0-	-0-
07	7502 X	7372	-0-	-130 B	-6554	7372 2	N	-0-	-0-
08	7409 X	7084	-0-	-325 B	-6554	7084 2	N	-0-	-0-
09	0	6492	-0-	6492 B	-62	6492 2	N	-0-	-0-
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-62		N	NO RPT	-0-
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140 B	-62		N	NO RPT	-0-
-----									
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853	
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	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-	-0-
09	0	881	-0-	881 B	881	881 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	881		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	881		N	NO RPT	-0-
-----									
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227	
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	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-	-0-
09	0	867	-0-	867 B	867	867 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	867		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	867		N	NO RPT	-0-
-----									
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92 B	92	92 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	92		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	92		N	NO RPT	-0-
-----									
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425	
06	3420 X	3877	-0-	457 B	-15574	3877 2	N	-0-	-0-
07	3813 X	4176	-0-	363 B	-15211	4176 2	N	-0-	-0-
08	3813 X	4225	-0-	412 B	-14799	4225 2	N	-0-	-0-
09	0	4063	-0-	4063 B	-10736	4063 2	N	-0-	-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-10736		N	NO RPT	-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-10736		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588	
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	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
09	0	97	-0-	97 B	97	97 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	97		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	97		N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210															
GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595									
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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									
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	2613	-0-	-177	B	-0-	2613	2			N	-0-				-0-
09		0	2581	-0-	2581	B	2581	2581	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2581					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2581					N	NO RPT				-0-
-----																	
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014									
06		2340 X	3384	-0-	1044	B	-4231	3384	2			N	-0-				-0-
07		2728 X	3775	-0-	1047	B	-3184	3775	2			N	-0-				-0-
08		2728 X	3968	-0-	1240	B	-1944	3968	2			N	-0-				-0-
09		0	3474	-0-	3474	B	1530	3474	2			N	-0-				-0-
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	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									
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		799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	203	1	596	2	N	-0-				-0-
09		0	691	-0-	691	B	691	691	1	502	2	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
-----																	
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708									
06		3390 X	3784	-0-	394	B	-4811	3784	2			N	-0-				-0-
07		3503 X	4101	-0-	598	B	-4213	4101	2			N	-0-				-0-
08		3503 X	4130	-0-	627	B	-3586	4130	2			N	-0-				-0-
09		0	4102	-0-	4102	B	516	4102	2			N	-0-				-0-
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378									
06		16710 X	17305	-0-	595	B	-40697	17305	2			N	-0-				-0-
07		18259 X	17936	-0-	-323	B	-40697	17936	2			N	-0-				-0-
08		18259 X	17597	-0-	-662	B	-40697	17597	2			N	-0-				-0-
09		0	16433	-0-	16433	B	-24264	16433	2			N	-0-				-0-
10		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	B	-24264					N	NO RPT				-0-
11		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	B	-24264					N	NO RPT				-0-
-----																	
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212									
06		2700 X	2722	-0-	22	B	-2304	2722	2			N	-0-				-0-
07		2759 X	2744	-0-	-15	B	-2304	2744	2			N	-0-				-0-
08		2759 X	2858	-0-	99	B	-2205	2858	2			N	-0-				-0-
09		0	2748	-0-	2748	B	543	2748	2			N	-0-				-0-
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
BB-SOUTHTEX, LLC															
J A LEPPARD GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
//CONT.// 100210															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
M	O	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
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		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09		0	1265	-0-	1265	B	1265	1265	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1265				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1265				N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
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		1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
09		0	1064	-0-	1064	B	1064	1064	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1064				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1064				N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
06		3060 X	1908	-0-	-1152	B	-7717	1908	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1930	-0-	-767	B	-7717	1930	2		N	-0-			-0-
08		2325 X	1766	-0-	-559	B	-7717	1766	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-7717				N	-0-			-0-
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	B	-7717				N	NO RPT			-0-
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	B	-7717				N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
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		2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
09		0	1926	-0-	1926	B	1926	1926	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1926				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1926				N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
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		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
09		0	898	-0-	898	B	898	898	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	898				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	898				N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768															
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		5087 X	5087	-0-	-0-	B	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
09		0	5251	-0-	5251	B	5251	5251	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	B	1469				N	NO RPT			-0-
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635															
06		10740 X	7651	-0-	-3089	B	-20503	7651	2		N	-0-			-0-
07		9982 X	8782	-0-	-1200	B	-20503	8782	2		N	-0-			-0-
08		8990 X	7494	-0-	-1496	B	-20503	7494	2		N	-0-			-0-
09		0	9071	-0-	9071	B	-11432	9071	2		N	-0-			-0-
10		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	B	-11432				N	NO RPT			-0-
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	B	-11432				N	NO RPT			-0-



PAWNEE (EDWARDS)															
BB-SOUTHTEX, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
//CONT.// 100210															
WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4470 X	4222	-0-	-248	B	-15895	4222	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	4302	-0-	-875	B	-15895	4302	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4189	-0-	-988	B	-15895	4189	2		N	-0-			-0-
09		0	3762	-0-	3762	B	-12133	3762	2		N	-0-			-0-
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	B	-12133				N	NO RPT			-0-
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	B	-12133				N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288															
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353															
06		1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1152	-0-	-57	B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
09		0	1123	-0-	1123	B	1123	1123	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1123				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1123				N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424															
06		4380 X	3976	-0-	-404	B	-11053	3976	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	3929	-0-	-442	B	-11053	3929	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	3655	-0-	-623	B	-11053	3655	2		N	-0-			-0-
09		0	3835	-0-	3835	B	-7218	3835	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	B	-7218				N	NO RPT			-0-
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	B	-7218				N	NO RPT			-0-
-----															
OVERBY GAS UNIT															
WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981															
06		19913 X	19913	-0-	-0-	B	-0-	19913	2		N	-0-			-0-
07		20603 X	20603	-0-	-0-	B	-0-	20603	2		N	-0-			-0-
08		20268 X	20268	-0-	-0-	B	-0-	20268	2		N	-0-			-0-
09		0	19713	-0-	19713	B	19713	19713	2		N	-0-			-0-
10		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	B	958				N	NO RPT			-0-
11		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255															
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335															
06		7200 X	9117	-0-	1917	B	-17946	9117	2		N	-0-			-0-
07		9734 X	9135	-0-	-599	B	-17946	9135	2		N	-0-			-0-
08		9734 X	8995	-0-	-739	B	-17946	8995	2		N	-0-			-0-
09		0	8650	-0-	8650	B	-9296	8650	2		N	-0-			-0-
10		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	B	-9296				N	NO RPT			-0-
11		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	B	-9296				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210  
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	8400 X	5184	-0-	-3216 B	-22853	5184	2			N	-0-				-0-
07	8680 X	6347	-0-	-2333 B	-22853	6347	2			N	-0-				-0-
08	8680 X	6398	-0-	-2282 B	-22853	6398	2			N	-0-				-0-
09	0	5537	-0-	5537 B	-17316	5537	2			N	-0-				-0-
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-17316					N	NO RPT				-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150 B	-17316					N	NO RPT				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

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	1660 X	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-				-0-
09	0	1066	-0-	1066 B	1066	1066	2			N	-0-				-0-
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

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	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
09	0	4478	-0-	4478 B	4478	4478	2			N	-0-				-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	4416					N	NO RPT				-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	4356					N	NO RPT				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

06	11820 X	9440	-0-	-2380 B	-25264	9440	2			N	-0-				-0-
07	12214 X	9942	-0-	-2272 B	-25264	9942	2			N	-0-				-0-
08	10602 X	9180	-0-	-1422 B	-25264	9180	2			N	-0-				-0-
09	0	8405	-0-	8405 B	-16859	8405	2			N	-0-				-0-
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-16859					N	NO RPT				-0-
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630 B	-16859					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

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-
09	1590 N	1353	-0-	-237 B	-0-	134	1	1219	3	Y	-0-				-0-
*10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	278	1	1884	3	Y	-0-				-0-
11	0	1392	-0-	1392 B	1392	174	1	1218	3	Y	-0-				-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

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-
09	T. A.	9953	-0-	9953 B	15648	986	1	8967	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	7743	-0-	7743 B	23391	995	1	6748	3	Y	-0-				-0-
11	0	4878	-0-	4878 B	28269	609	1	4269	3	Y	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982							
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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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							
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-
*09	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2688	3	Y	-0-			-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1410	3	Y	-0-			-0-
11	0		1212	-0-	1212	B	1212	151	1	1061	3	Y	-0-			-0-
-----																
FLAME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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							
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-
*09	7249	X	7249	-0-	-0-	B	-0-	718	1	6531	3	Y	-0-			-0-
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	B	-0-	500	1	3393	3	Y	-0-			-0-
11	0		3071	-0-	3071	B	3071	384	1	2687	3	Y	-0-			-0-
-----																
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630			
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
06		0 W	1117	-0-	1117 B	43019	1117 2	N	-0-		-0-
07		0 W	951	-0-	951 B	43970	951 2	N	-0-		-0-
*08		44898 X	928	-0-	-43970 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
*09		2130 X	943	-0-	-1187 B	-0-	943 2	N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647			
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		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			
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-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD ENERGY INC.				936795					CNTY: KARNES			
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
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-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
11	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
11		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		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
11		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		
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCKINNEY, J. E.		WELL #:		3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
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		
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT			-0-	
11	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		
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19	
11	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		
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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		
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-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SHAY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4901 -		4911		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925										
SHAY		WELL #:		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052				
M	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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
11	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 #:		RRCID -> 288311		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198				
06	12613	12613	-0-	-0-	-0-	886 1	11727 2	N	-0-	-0-		-0-
07	12339	12339	-0-	-0-	-0-	888 1	11451 2	N	-0-	-0-		-0-
08	10664	10332	-0-	-332	-0-	863 1	9469 2	N	-0-	-0-		-0-
09	17922	14121	-0-	-3801	-0-	926 1	13195 2	N	-0-	-0-		-0-
10	0	15154	-0-	15154	15154	1134 1	14020 2	N	-0-	-0-		-0-
11	0	9521	-0-	9521	24675	467 1	9054 2	N	-0-	-0-		-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY 'B'		WELL #:		RRCID -> 280116		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, JAMES		WELL #:		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 #:		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894				
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638  
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638										
PLACEDO RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	262399	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5979 - 5984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
SHELTON, NANCY		WELL #:	2	RRCID ->	176044	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	6209	PERF.	5953 - 5964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
ROOS		WELL #:	49	RRCID ->	119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5578 - 5683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210505	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6678 - 6682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6333 - 6337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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												
09	60 #	51	-0-	-9 B	-66	51	2	Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27 B	-39	27	2	Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	-27	12	2	Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
		100344										
		WELL #:	50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5172 - 5188	
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
06	0	3063	-0-	3063 B	13948	3063	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	0	3347	-0-	3347 B	17295	3347	2	Y	-0-			-0-
08	0	1932	-0-	1932 B	19227	1932	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19227												
09	0	2779	-0-	2779 B	22006	2779	2	Y	-0-			-0-
10	0	868	-0-	868 B	22874	868	2	Y	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367 B	23241	367	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
PALOMA OPERATING, LLC		100344																
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
PALOMA OPERATING, LLC		100344																
VANDENBERG & HILL		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
PALOMA OPERATING, LLC		100344																
VANDENBERG & HILL		WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.// 71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.// 100344													
VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
IWR OPERATING, LLC		427252						CNTY: VICTORIA							
NANCE		WELL #: 9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
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-															
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
10	0	27	-0-	27 B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	0	12	-0-	12 B	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
-----															
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664					
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-															
09	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	940	2	237	9	Y	215	221	1		30
10	1550 N	718	-0-	-832 B	-0-	466	2	252	9	Y	229	235	1		24
*11	1260 N	357	-0-	-903 B	-0-	202	2	155	9	Y	141	119	1		46
-----															
PLACEDO, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365													
WARNKEN, LENA		WELL #: 2		RRCID -> 109552		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 5640 - 5643					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PALOMA OPERATING, LLC		100344						CNTY: VICTORIA							
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838				
M	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
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115	113	1	8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	110	1	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	12	1	4
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638										
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507										
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	427	2	336	9	Y	305	284	1		28
10	1705	634	-0-	-1071	-0-	224	2	410	9	Y	373	372	1		29
11	0	348	-0-	348	348	97	2	251	9	Y	228	185	1		72

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ALLETEX OPERATING COMPANY 015056  
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108				
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			33
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			33
08	0	75	-0-	75	75	75 2		N	-0-			33
09	0	72	-0-	72	147	72 2		N	-0-			33
10	0	70	-0-	70	217	70 2		N	-0-			33
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	217			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036				
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			46
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			46
08	0	74	-0-	74	74	74 2		N	-0-			46
09	0	70	-0-	70	144	70 2		N	-0-			46
10	0	69	-0-	69	213	69 2		N	-0-			46
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	213			N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187 1		-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SIDELINE ENERGY INC. 779921  
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WILLBERN 676051 WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT		-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

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT	804	-0-	804	1375	804 1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	2025	-0-	2025	3400	2025 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
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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUTBIRTH			WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		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
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723								
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877	- 2879		
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
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 226479	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943	- 2945		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID -> 226487	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327	- 2329		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 232263	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624	- 2626		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BOEHL		WELL #:		2	RRCID -> 238215	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822	- 2824		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID -> 279073	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818	- 2820		
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE RPT CNTY: VICTORIA  
 JAD OIL, INC. 429555  
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT RPT CNTY: VICTORIA  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376  
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

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-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT RPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL RPT CNTY: VICTORIA  
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376  
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

06	1500	#	48	-0-	-1452	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	1240	#	42	-0-	-1198	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	0		36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
09	510	#	41	-0-	-469	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	0		455	-0-	455	455	455	2		N	-0-			-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	395				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885  
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M 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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	11 1	123 2	N	-0-		-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	14 1	146 2	N	-0-		-0-
11	0	165	-0-	165	-0-	14 1	151 2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	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
-----												
06		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	125 1	1217 2	N	-0-		-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	112 1	1085 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1225	-0-	-263 B	-0-	110 1	1115 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1350 N	444	-0-	-906 B	-0-	38 1	406 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
-----												
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
-----												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065	
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024	
-----												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902	
-----												
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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.//		73293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	2276 - 2280
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	1140 X	660	-0-	-480	-0-		57 1	603 2	N	-0-		-0-
10	1116 X	691	-0-	-425	-0-		59 1	632 2	N	-0-		-0-
11	0	543	-0-	543	543		47 1	496 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAYLOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)				73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5612 - 5620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
7Y		WELL #:		1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8272 - 8274
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
11	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 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
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	2		3
						2	9						
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	0	544	-0-	544	544	47	1	495	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392
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
09	488 X	112	-0-	-376	-0-	10	1	102	2	N	-0-	47
10	0	131	-0-	131	131	11	1	120	2	N	-0-	47
11	0	107	-0-	107	238	10	1	97	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	358	1	2160	2	N	21		332
						23	9						
07	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	370	1	2204	2	N	37		369
						41	9						
08	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	344	1	1825	2	N	21		390
						23	9						
09	0	2307	-0-	2307	2307	346	1	1927	2	N	31		421
						34	9						
10	0	2073	-0-	2073	4380	367	1	1705	2	N	1	167 1	255
						1	9						
11	0	1740	-0-	1740	6120	325	1	1415	2	N	-0-		255



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	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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							
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	63	1	670	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	658	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	0	685	-0-	685	685	59	1	624	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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				
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							
09	1260 N	870	-0-	-390	-0-	73	1	780	2	Y	15	16	1	9
						17	9							
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	79	1	847	2	Y	15	16	1	8
						17	9							
11	0	801	-0-	801	801	68	1	721	2	Y	11	17	1	2
						12	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
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	23	1	219	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	2		3
						2	9						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	0	231	-0-	231	231	20	1	209	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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

06	8070 X	6229	-0-	-1841	-0-	570	1	5545	2	Y	104	141 1	42
						114	9						
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	563	1	5471	2	Y	115	144 1	13
						127	9						
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	567	1	5760	2	Y	77		90
						85	9						
09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	603	1	6422	2	Y	138	145 1	83
						152	9						
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	640	1	6877	2	Y	134	144 1	73
						147	9						
11	0	6387	-0-	6387	6387	544	1	5733	2	Y	100	150 1	23
						110	9						

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	103	1	999	2	Y	4	7 1	8
						4	9						
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	100	1	965	2	Y	6	7 1	7
						7	9						
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	90	1	912	2	Y	2		9
						2	9						
09	0	1047	-0-	1047	1047	89	1	951	2	Y	6	7 1	8
						7	9						
10	2109 N	1062	-0-	-1047	-0-	90	1	965	2	Y	6	7 1	7
						7	9						
11	0	966	-0-	966	966	83	1	877	2	Y	5	7 1	5
						6	9						



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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								
09	14B2	EXT	19	-0-	19	63	2	1	17	2	N	-0-		50								
10		0	30	-0-	30	93	2	1	28	2	N	-0-		50								
11		0	23	-0-	23	116	2	1	21	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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								
09		0	6175	-0-	6175	6175	455	1	5718	2	N	2		63								
10		0	5713	-0-	5713	11888	421	1	5290	2	N	2		65								
11		0	6241	-0-	6241	18129	521	1	5720	2	N	-0-		65								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	6		21								
09		0	1324	-0-	1324	1324	68	1	1237	2	N	17		38								
10		0	1565	-0-	1565	2889	87	1	1471	2	N	6		44								
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	1959	7	9			N	NO RPT		44								

RFE OPERATING, LLC													704776		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
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-								
09		0	1162	-0-	1162	1162	211	1	951	2	N	-0-		-0-								
10		0	1186	-0-	1186	2348	223	1	963	2	N	-0-		-0-								
11		0	1169	-0-	1169	3517	222	1	947	2	N	-0-		-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARTT G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
09	0	7787	-0-	7787	7787	7719	2	68	9	N	62			177
10	0	7767	-0-	7767	15554	7703	2	64	9	N	58			235
11	0	7287	-0-	7287	22841	7219	2	68	9	N	62	179	1	118

  

PROVIDENT CITY G.U.														
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115														
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-
09	0	719	-0-	719	719	131	1	588	2	N	-0-			-0-
10	0	761	-0-	761	1480	143	1	618	2	N	-0-			-0-
11	0	691	-0-	691	2171	131	1	560	2	N	-0-			-0-

  

NEUHAUS, E.T.														
WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
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
09	0	7426	-0-	7426	7426	300	1	7094	2	N	29			87
10	0	7845	-0-	7845	15271	310	1	7504	2	N	28			115
11	0	7599	-0-	7599	22870	300	1	7263	2	N	33			148

  

DICKSON FOUNDATION GU														
WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
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
09	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5259	80	1	2381	2	Y	3			46
10	0	2401	-0-	2401	7660	80	1	2288	2	Y	30	42	1	34
11	0	2255	-0-	2255	9915	80	1	2152	2	Y	21			55

  

RFE OPERATING, LLC														
REXER														
WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
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
09	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	328	1	2271	2	N	-0-				79
10	0	2415	-0-	2415	2415	304	1	2111	2	N	-0-				79
11	0	2433	-0-	2433	4848	321	1	2112	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						
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
09	0	76	-0-	76	76	6	1	70	2	N	-0-				54
10	0	11	-0-	11	87	1	1	10	2	N	-0-				54
11	0	-0-	-0-	-0-	87					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						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
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	73	-0-	-175 B	-0-	4	1	69	2	N	-0-				-0-
09	0	92	-0-	92 B	92	5	1	87	2	N	-0-				-0-
10	0	61	-0-	61 B	153	3	1	58	2	N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	93					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 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
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	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1121	2	N	2	91
09	0	1748	-0-	1748 B	1748	2	9	1656	2	N	1	92
10	0	2007	-0-	2007 B	3755	112	1	1895	2	N	-0-	92
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	2585					N	NO RPT	92
-----												
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												
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	71	5	1	66	2	N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	209	10	1	128	2	N	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	361	13	1	139	2	N	-0-	-0-
-----												
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190												
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
09	0	1667	-0-	1667	1667	254	1	1411	2	N	2	25
10	0	1431	-0-	1431	3098	253	1	1177	2	N	1	15
11	0	1485	-0-	1485	4583	278	1	1207	2	N	-0-	15
-----												
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
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-
09	0	451	-0-	451	451	33	1	418	2	N	-0-	-0-
10	0	374	-0-	374	825	28	1	346	2	N	-0-	-0-
11	0	423	-0-	423	1248	35	1	388	2	N	-0-	-0-
-----												
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836												
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	70
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	N	11
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	11
*09		540 N	276	-0-	-264	-0-	20	1	256	2	N	11
*10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	11
*11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	11

L. KASKIE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		3690 X	3584	-0-	-106	-0-	240	1	3344	2	N	69
07		3813 X	3731	-0-	-82	-0-	272	1	3458	2	N	11
08		3813 X	3659	-0-	-154	-0-	269	1	3390	2	N	11
09		0	3452	-0-	3452	-0-	254	1	3198	2	N	11
10		0	3301	-0-	3301	-0-	243	1	3058	2	N	11
11		0	633	-0-	633	-0-	53	1	580	2	N	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANCOCK GU #1												
WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		8940 X	8169	-0-	-771	-0-	997	1	7172	2	N	3
07		9238 X	8792	-0-	-446	-0-	1104	1	7688	2	N	3
08		9238 X	8750	-0-	-488	-0-	1102	1	7648	2	N	3
09		8790 X	8566	-0-	-224	-0-	1080	1	7486	2	N	3
10		0	9045	-0-	9045	-0-	1139	1	7906	2	N	3
11		0	8236	-0-	8236	-0-	17281	1	7150	2	N	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		79 X	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-
07		27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
08		71 X	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		0	82	-0-	82	-0-	10	1	72	2	N	-0-
11		0	10	-0-	10	-0-	92	1	9	2	N	-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	65	1	453	2	N	-0-	-0-
10		0	546	-0-	546	546	69	1	477	2	N	-0-	-0-
11		0	493	-0-	493	1039	65	1	428	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

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-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-	-0-
10		0	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-	-0-
*11		516 N	240	-0-	-276	-0-	240	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

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-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	2	Y	-0-	-0-
10		0	147	-0-	147	147	12	1	135	2	Y	-0-	-0-
11		0	135	-0-	135	282	12	1	123	2	Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	664	-0-	664	2618	56 1	543 2	N	142
						65 9			
07	3265 R	647	-0-	-2618	-0-	53 1	516 2	N	66
						78 9			
08	837 #	722	-0-	-115	-0-	54 1	551 2	N	172
						117 9			
09	810 #	794	-0-	-16	-0-	59 1	629 2	N	101
						106 9			
10	837 #	613	-0-	-224	-0-	43 1	465 2	N	28
						105 9			
11	0	771	-0-	771	771	55 1	577 2	N	154
						139 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6840 X	6030	-0-	-810 B	-0-	557 1	5423 2	N	109
						50 9			
07	7068 X	6312	-0-	-756 B	-0-	586 1	5680 2	N	151
						46 9			
08	7135 X	7135	-0-	-0- B	-0-	636 1	6453 2	N	12
						46 9			
09	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	609 1	6482 2	N	44
						35 9			
10	0	7256	-0-	7256 B	7256	614 1	6601 2	N	81
						41 9			
11	0	6670	-0-	6670 B	13926	573 1	6033 2	N	139
						64 9			

NEUHAUS, F.W..		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WELL #: 2		RRCID -> 281447		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177			
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-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 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
*10	2635	-0-	-0-	-2635	-0-			N	17
*11	0	1353	-0-	1353	1353	117 1	1236 2	N	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0	-0-	-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAMOIL, INC. 127449  
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) //CONT.// 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
VIPER S.W.D., LLC 886209												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020												

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
09		0	7870	-0-	7870	7870		580 1	7290 2	N	-0-	3
10		0	7525	-0-	7525	15395		555 1	6970 2	N	-0-	3
11		0	7938	-0-	7938	23333		663 1	7275 2	N	-0-	3

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020												

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 #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
M O	ALLOW 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
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
09	0	10135	-0-	10135	10135	747	1	9388	2	N	-0-			2
10	0	9510	-0-	9510	19645	702	1	8808	2	N	-0-			2
11	0	9762	-0-	9762	29407	815	1	8947	2	N	-0-			2
-----														
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854														
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-
09	0	594	-0-	594	594	108	1	486	2	N	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	1121	99	1	428	2	N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1630	97	1	412	2	N	-0-			-0-
-----														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
-----														
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA TMR EXPLORATION, INC. 834097 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) //CONT.// 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
10		0	41	-0-	41	41	4 1	37 2	N	-0-			-0-
11		0	28	-0-	28	69	2 1	26 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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	0 N	-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-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RAMIRENA (4900)		74422 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 1		RRCID -> 283529		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4986 - 4989
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
RAMIRENA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	30
-----												
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)		74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
DAHCO OPERATING, LLC		197345		WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4524 - 4526
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	4641	NO RPT	-0-	-4641	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	11067	NO RPT	-0-	-11067	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	10710	NO RPT	-0-	-10710	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	20
-----												
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471															
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471															
MCCASLIN, C. L.		WELL #:		24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
SYDSON ENERGY, INC.		833587															
RAY, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3431	-	3444			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	115
-----																	
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439	-	3453			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) SYDSON ENERGY, INC. BOOTHE UNIT		74901 750 833587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					251
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					266
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266
-----																
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637																
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	82	1			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	29	1			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	39	1			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
-----																
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY	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																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	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

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

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-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-

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

06	19 N	19	-0-	-0-	B	19	2	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B	22	2	N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	B	19	2	N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	B	18	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	20	2	N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	B	16	2	N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	B	48	48	2	N	-0-	-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF. 13320 - 13356

06	42 N	42	-0-	-0-		42	2	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9		22	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-
11	0	21	-0-	21		21	2	N	-0-		-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13895 - 13950

06	118 N	118	-0-	-0-		118	2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-		106	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-		121	2	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95		95	95	2	N	-0-	-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365  
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
REFUGIO-FOX (2480)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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-
09		0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-
10		0	14	-0-	14	16	14	2			N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2	18	2	2			N	-0-		-0-
-----														
REFUGIO-FOX (2600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
REFUGIO-FOX (3300)														
PALOMA OPERATING, LLC														
MIGUELITA SCANIO														
75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
100344														
WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462														
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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
G. & M. ENERGY COMPANY														
ROBERT HEARD GAS UNIT														
292290														
WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355														
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
REFUGIO-FOX (3940)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. J. FOX 'A'														
75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967														
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	3	3	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	30	27	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.		17	-0-	17	47	17	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.		1	-0-	1	48	1	2			Y	-0-		-0-
-----														

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-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							
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #: 16		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009							
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	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							
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	34	RRCID ->	291202	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6248 - 6257	
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-
09		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
10		0	1241	-0-	1241	1241	1241 2		Y	-0-		-0-
11		0	1295	-0-	1295	2536	1295 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	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 1	6
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	4

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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
COX & COX PRODUCTION CO.				183232										
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC RYALS		100344		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584			
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC MIGUELITA SCANIO		100344		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396					
*07	0	530	-0-	530	530	530	2				Y	-0-			-0-
*08	0	3274	-0-	3274	3804	3274	2				Y	-0-			-0-
*09	3600	2062	-0-	-1538	2266	2062	2				Y	-0-			-0-
*10	3720	1193	-0-	-2527	-0-	1193	2				Y	-0-			-0-
*11	3600	1541	-0-	-2059	-0-	1541	2				Y	-0-			-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. ROOKE, P. H.		745991		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC. LAMBERT, J. A.		893997		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	T. A.	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768												
ROOKE, P. H.				WELL #: 47	RRCID -> 052529	COMPL. DATE 04/28/1972	TOTAL DEPTH 6218	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO NEW (2000)				75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
HYNES, PHIL				WELL #: A 1	RRCID -> 061074	COMPL. DATE 07/11/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO NEW (5190)				75654 459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991												
ROOKE				WELL #: 5	RRCID -> 288967	COMPL. DATE 11/09/2019	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5288 - 5294								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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	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
-----																
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
09	9000 #		6769	-0-	-2231	-0-	6769	2			Y	-0-				31
10	0		5004	-0-	5004	5004	5004	2			Y	-0-				31
11	0		4210	-0-	4210	9214	4129	2	81	9	Y	74	100	1		5
-----																
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								
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
-----																
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468				CNTY: REFUGIO								
O'BRIEN, J.J.				WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5826 - 5830								
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
-----																
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-		5446
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
11	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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
M. E. O'CONNOR		238468							
		WELL #:	D 1	RRCID ->	293447	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 3413 - 3420
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
09	1704		2523	-0-	819	819	2523	2	-0-
10	14371		11178	-0-	-3193	-0-	11178	2	-0-
11	0		12608	-0-	12608	12608	12608	2	-0-

WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
RYALS, SHELLY		238468							
		WELL #:	7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3466 - 3470
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
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
M. E. O'CONNOR		238468							
		WELL #:	D 1	RRCID ->	292664	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 4734 - 4736
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
06	8340	X	7822	-0-	-518	-0-	7822	2	-0-
07	8618	X	7445	-0-	-1173	-0-	7445	2	-0-
*08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-			-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022									

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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					
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
-----																
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT				-0-
-----																
RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001			COMPL. DATE 07/28/1965			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686					
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				32
-----																
REFUGIO OLD (6200)			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					
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-															
09		390 N	167	-0-	-223	B	-0-	167	2			Y	-0-	8	1	15
10		0	8170	-0-	8170	B	8170	8139	2	31	9	Y	28	14	1	29
11		0	7573	-0-	7573	B	15743	7549	2	24	9	Y	22	10	1	41
-----																
REFUGIO OLD (6300)			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					
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-
09		747 N	747	-0-	-0-		-0-	747	2			Y	-0-			-0-
10		0	782	-0-	782		782	779	2	3	9	Y	3			3
11		0	812	-0-	812		1594	812	2			Y	-0-			3
-----																
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
RYALS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 003967			COMPL. DATE 06/11/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270					
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
REFUGIO OLD (6550 FRIO)			75668 945		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
SHAY			WELL #: 1		RRCID -> 221898			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786					
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
09		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	194	166	1	201
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	123	160	1	164
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	90	57	1	197

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO, MIGUELITA		//CONT.// //CONT.//	75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
		WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2010 N	1506	-0-	-504	-0-	108 1 2 9	N	2		26
07		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	174 1	N	-0-		26
08		1953 N	394	-0-	-1559	-0-	48 1 9 9	N	8		34
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10		0	194	-0-	194	194	24 1	N	-0-		34
11		0	1420	-0-	1420	1614	132 1 2 9	N	2		36

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM			75947 850 301273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
		WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11512 - 11525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3270 X	3296	-0-	26 B	-21377	624 1 31 4	N	160	175 1	182
07		3379 X	3428	-0-	49 B	-21328	645 1 56 4	N	155	172 1	164
08		3379 X	3413	-0-	34 B	-21294	645 1 47 4	N	161	181 1	144
09		0	3266	-0-	3266 B	-18028	624 1 44 4	N	146	178 1	112
10		0	3213	-0-	3213 B	-14815	629 1 44 4	N	163	193 1	82
11		0	3088	-0-	3088 B	-11727	624 1 67 4	N	167	191 1	57

MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT			561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290	- 13760				
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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	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				
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
09	300 N	1044	-0-	744	B	-1453456	26	1	1018	2	Y	-0-				235
10	0	988	-0-	988	B	-1452468	10	1	978	2	Y	-0-				235
11	0	589	-0-	589	B	-1451879	16	1	573	2	Y	-0-				235
-----																
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484	- 13910				
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
09	1740 X	326	-0-	-1414	B	-0-	8	1	318	2	N	-0-				41
10	0	469	-0-	469	B	469	5	1	464	2	N	-0-				41
11	0	640	-0-	640	B	1109	18	1	622	2	N	-0-				41
-----																
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992	- 14050				
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
09	480 N	477	-0-	-3	B	-0-	12	1	465	2	N	-0-				93
10	0	306	-0-	306	B	306	3	1	303	2	N	-0-				93
11	0	276	-0-	276	B	582	8	1	268	2	N	-0-				93
-----																
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13556	- 14534				
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
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	21	1	826	2	Y	-0-				60
10	0	890	-0-	890	B	890	9	1	881	2	Y	-0-				60
11	0	822	-0-	822	B	1712	23	1	799	2	Y	-0-				60
-----																
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.13914	- 14022				
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-
09	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
10	0	10	-0-	10	B	10	10	2			Y	-0-				-0-
11	0	28	-0-	28	B	38	1	1	27	2	Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135 - 14184	
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
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-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
06	630	N	604	-0-	-26	B	-0-	16 1	588 2	Y	-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	21 1	660 2	Y	-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	23 1	842 2	Y	-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	18 1	707 2	Y	-0-
10	0		726	-0-	726	B	726	7 1	719 2	Y	-0-
11	0		752	-0-	752	B	1478	21 1	731 2	Y	-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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	1386	N	1386	-0-	-0-		-0-	15 1	1369 2	N	2
07	1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	2 9			142
08	2108	N	1897	-0-	-211		-0-	15 1	1416 2	N	-0-
09	1380	N	661	-0-	-719		-0-	20 1	1877 2	N	142
								10 1	648 2	N	3
								3 9			145
10	0		656	-0-	656		656	10 1	643 2	N	3
								3 9			148
11	1830	N	560	-0-	-1270		-0-	6 1	550 2	N	4
								4 9			152



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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ROCHE		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7510 - 7516		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #:	11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7373 - 7379		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ENERGY INTERNATIONAL		251968									
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:	1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835 PERF. N/A		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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
-----															
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 -		9856	
TURNBOW															
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006															

FLETCHER OPERATING, LLC <td colspan="2">273611</td> <td colspan="2">WELL #:</td> <td colspan="2">RRCID -&gt; 225140</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 10500</td> <td colspan="2">PERF. 9717 -</td> <td colspan="2">9801</td>		273611		WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 -		9801	
BALLARD, CLAUDE															
06	8478 X	8478	-0-	-0-	B	-0-	2422	1	5976	2	N	73	180	1	115
07	8898 X	8898	-0-	-0-	B	-0-	2983	1	5807	2	N	98			213
08	8444 X	8444	-0-	-0-	B	-0-	2105	1	6232	2	N	97	179	1	131
09	0	8040	-0-	8040	B	8040	2315	1	5614	2	N	101			232
10	0	8480	-0-	8480	B	16520	2573	1	5811	2	N	87	181	1	138
11	0	8162	-0-	8162	B	24682	2347	1	5721	2	N	85			223

STRADER UNIT		WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 -		9823			
06	6481 X	6481	-0-	-0-	B	-0-	1855	1	4576	2	N	45			164
07	4945 X	4945	-0-	-0-	B	-0-	1660	1	3232	2	N	48			212
08	6970 X	6970	-0-	-0-	B	-0-	1732	1	5127	2	N	101	174	1	139
09	0	6102	-0-	6102	B	6102	1771	1	4296	2	N	32			171
10	0	5773	-0-	5773	B	11875	1752	1	3957	2	N	58			229
11	0	5468	-0-	5468	B	17343	1571	1	3830	2	N	61	171	1	119

TURNBOW		WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 -		9925			
06	2386 X	2386	-0-	-0-	B	-0-	672	1	1659	2	N	50			116
07	2449 X	2449	-0-	-0-	B	-0-	813	1	1584	2	N	47			163
08	2420 X	2420	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1777	2	N	39	166	1	36
09	0	2608	-0-	2608	B	2608	748	1	1814	2	N	42			78
10	0	2643	-0-	2643	B	5251	794	1	1792	2	N	52			130
11	0	2435	-0-	2435	B	7686	694	1	1691	2	N	45			175

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
-----														
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980	-	10032
-----														
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		-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
11	0		-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755	-	9784
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
-----														
RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163	-	7164
-----														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
-----														
RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057										
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421	-	9612
-----														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC				953828										
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358	-	4702
-----														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)				78902 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057								
JANSSEN -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.10306 - 10312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3155 2	17 9		Y	15		158
10	0	3497	-0-	3497	3497	3486 2	11 9		Y	10		168
11	0	2988	-0-	2988	6485	2971 2	17 9		Y	15	128 1	55

-----												
RUNGE, E. (MIGURA 10850)				78902 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057								
JANSSEN -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----												
RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
KLIMITCHEK				WELL #:	2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10175 - 10324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18 1	700 2		N	-0-		42
10	0	824	-0-	824	824	8 1	816 2		N	-0-		42
11	0	878	-0-	878	1702	24 1	854 2		N	-0-		42

-----												
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12362 - 14184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19 1	727 2		N	22		148
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	24 9	892 2		N	19		167
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	21 9	1091 2		N	13		180
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30 1	881 2		N	16		196
10	0	1045	-0-	1045	1045	14 9	1011 2		N	22		218
11	0	872	-0-	872	1917	18 9	838 2		N	9		227

-----												
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2		Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2		Y	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	1 1	50 2		Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	111	1 1	110 2		Y	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	272	4 1	157 2		Y	-0-		-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)													
VENTEX OPERATING CORP.													
SCHEDEL A													
79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
884527													
WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4666 3	25 9	N		23	23 8		43
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5252 3	44 9	N		40	40 8		43
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5366 3	47 9	N		43	43 8		43
09	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4887 3	45 9	N		41	41 8		43
10	0	3893	-0-	3893	3893	3867 3	26 9	N		24	24 8		43
11	0	3680	-0-	3680	7573	3641 3	39 9	N		35	35 8		43
-----													
SCHEDEL A													
WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201													
06	8670 X	8031	-0-	-639	-0-	7941 3	90 9	N		82	180 1	29 8	35
07	8897 X	7357	-0-	-1540	-0-	7269 3	88 9	N		80	47 8		68
08	9455 X	7405	-0-	-2050	-0-	7317 3	88 9	N		80	49 8		99
09	9150 X	6971	-0-	-2179	-0-	6890 3	81 9	N		74	48 8		125
10	0	7814	-0-	7814	7814	7747 3	67 9	N		61	29 8		157
11	0	7574	-0-	7574	15388	7486 3	88 9	N		80	40 8		197
-----													
PATTON													
WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310													
06	4920 X	4714	-0-	-206	-0-	4663 3	51 9	N		46	178 1	20 8	41
07	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	4127 3	50 9	N		45	29 8		57
08	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	4096 3	43 9	N		39	29 8		67
09	4710 X	3761	-0-	-949	-0-	3728 3	33 9	N		30	24 8		73
10	0	4034	-0-	4034	4034	4008 3	26 9	N		24	15 8		82
11	0	3816	-0-	3816	7850	3784 3	32 9	N		29	20 8		91
-----													
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)													
VENTEX OPERATING CORP.													
SCHEDEL A													
79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
884527													
WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402													
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
PATTON UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538													
06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2764 3	41 9	N		37	176 1	1 8	40
07	2883 #	2326	-0-	-557	-0-	2300 3	26 9	N		24	2 8		62
08	3162 #	2249	-0-	-913	-0-	2225 3	24 9	N		22	2 8		82
09	3060 #	2068	-0-	-992	-0-	2053 3	15 9	N		14	2 8		94
10	0	2400	-0-	2400	2400	2379 3	21 9	N		19	1 8		112
11	0	2269	-0-	2269	4669	2247 3	22 9	N		20	2 8		130

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	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
SALEM (1300)		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
CXL ENERGY LLC		195770													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312							
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MCCAN, JR. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399							
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-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-				-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-				-0-
11	0	664	-0-	-0-	664	664	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							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	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	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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												
06	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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												
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
-----												
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												
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	0		206	-0-	206		206	206	2	N	-0-	-0-
09	0		203	-0-	203		409	203	2	N	-0-	-0-
10	0		201	-0-	201		610	201	2	N	-0-	-0-
11	0		203	-0-	203		813	203	2	N	-0-	-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												
06	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 APV MCCAMEY LLC 028617  
 ELEANOR WELL #: 1 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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921  
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	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
06	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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
11	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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)  
CREST PETROLEUM, LLC  
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
189894  
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)  
SYDSON ENERGY, INC.  
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
833587  
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)  
ENSIGN OPERATING LLC  
PICKETT GAS UNIT

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
253102  
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			619
07	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	1415	2	155	9	141	141	1	619
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1046	2	201	9	183	183	1	619
09	0	880	-0-	880	880	880	2			-0-			619
*10	823	823	-0-	-0-	880	823	2			-0-			619
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	880					NO RPT			619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)  
BLUEBONNET OIL & GAS  
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
076838  
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

06	150 N	111	-0-	-39	-0-	36	1	75	2	N	-0-		4
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2	N	-0-		4
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-		4
09	0	165	-0-	165	165	64	1	101	2	N	-0-		4
10	0	248	-0-	248	413	103	1	145	2	N	-0-		4
11	0	69	-0-	69	482	28	1	41	2	N	-0-		4

SANGER HEIRS 392

WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

06	300 N	182	-0-	-118	-0-	59	1	123	2	N	-0-		135
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	2	N	-0-		135
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	110	1	192	2	N	-0-		135
09	0	263	-0-	263	263	102	1	161	2	N	-0-		135
10	0	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-		135
11	0	171	-0-	171	434	68	1	103	2	N	-0-		135

SANGER HEIRS 391

WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	132	1	276	2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	85	1	148	2	N	-0-		-0-
09	0	148	-0-	148	148	57	1	91	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	148					N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	206	23	1	35	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	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
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-
09	0	159	-0-	159	159	62 1	97 2	N		-0-		-0-
10	0	258	-0-	258	417	107 1	151 2	N		-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	533	46 1	70 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			
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
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1702 1	1713 2	N		-0-		54
10	0	1970	-0-	1970	1970	153 1	1817 2	N		-0-		54
11	0	2402	-0-	2402	4372	123 1	2279 2	N		-0-		54
-----												
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 200172	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 2860	- 2863			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	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			
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID -> 160543	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4242	- 4246			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621  
 WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	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		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	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				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511					
06	118685 X	118685	-0-	-0-	B	-0-	107040	2	11645	9	Y	10586	10157	1	795
07	129371 X	129371	-0-	-0-	B	-0-	117385	2	11986	9	Y	10896	11115	1	576
08	111222 X	111222	-0-	-0-	B	-0-	100279	2	10943	9	Y	9948	9699	1	825
09	110335 X	110335	-0-	-0-	B	-0-	100196	2	10139	9	Y	9217	9391	1	651
*10	113638 X	113638	-0-	-0-	B	-0-	103248	2	10390	9	Y	9445	9517	1	579
11	0	71606	-0-	-0-	B	71606	71606	2	6950	9	Y	6318	5973	1	924

MCCABE ETAL GU		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MCCABE ETAL GU		419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966					
06	96387 X	96387	-0-	-0-	B	-0-	88207	2	8180	9	Y	7436	7737	1	584
07	103234 X	103234	-0-	-0-	B	-0-	94955	2	8279	9	Y	7526	7566	1	544
08	102808 X	102808	-0-	-0-	B	-0-	95156	2	7652	9	Y	6956	6874	1	626
09	94438 X	94438	-0-	-0-	B	-0-	87634	2	6804	9	Y	6185	6044	1	767
10	0	95302	-0-	-0-	B	95302	88867	2	6435	9	Y	5850	6049	1	568
11	0	66238	-0-	-0-	B	66238	161540	2	4858	9	Y	4416	4384	1	600

BOEDEKER ETAL GU		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BOEDEKER ETAL GU		419886													
BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476					
06	95100 X	88503	-0-	-6597	B	-0-	78435	2	10068	9	Y	9153	9505	1	476
07	82701 X	82701	-0-	-0-	B	-0-	74051	2	8650	9	Y	7864	7511	1	829
08	80795 X	80795	-0-	-0-	B	-0-	72050	2	8745	9	Y	7950	8079	1	700
09	75008 X	75008	-0-	-0-	B	-0-	67320	2	7688	9	Y	6989	7225	1	464
10	0	76570	-0-	-0-	B	76570	69137	2	7433	9	Y	6757	6459	1	762
11	0	51777	-0-	-0-	B	51777	128347	2	5434	9	Y	4940	5203	1	499

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886												
COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328					
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				
06	83099 X	83099	-0-	-0- B	-0-	71933	2	11166	9	Y	10151	10104	1	613
07	83896 X	83896	-0-	-0- B	-0-	72125	2	11771	9	Y	10701	10653	1	661
08	90959 X	90959	-0-	-0- B	-0-	78591	2	12368	9	Y	11244	11314	1	591
09	103263 X	103263	-0-	-0- B	-0-	89238	2	14025	9	Y	12750	12374	1	967
10	0	108695	-0-	108695 B	108695	93828	2	14867	9	Y	13515	13722	1	760
11	0	103705	-0-	103705 B	212400	89415	2	14290	9	Y	12991	13000	1	751
-----														
MCCABE ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538					
06	0	47262	-0-	47262 B	57382	37787	2	9475	9	Y	8614	8285	1	979
07	DELQ PR	40720	-0-	40720 B	98102	32642	2	8078	9	Y	7344	8026	1	297
08	148511 X	50409	-0-	-98102 B	-0-	40303	2	10106	9	Y	9187	8916	1	568
09	63607 X	63607	-0-	-0- B	-0-	50772	2	12835	9	Y	11668	11722	1	514
10	0	67130	-0-	67130 B	67130	56591	2	10539	9	Y	9581	9683	1	412
11	0	55533	-0-	55533 B	122663	47741	2	7792	9	Y	7084	7202	1	294
-----														
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	Y	7589	7293	1	296
08	63453 X	63453	-0-	-0- B	-0-	55317	2	8136	9	Y	7396	7448	1	244
09	65402 X	65402	-0-	-0- B	-0-	56785	2	8617	9	Y	7834	7463	1	615
10	0	100860	-0-	100860 B	100860	87788	2	13072	9	Y	11884	11746	1	753
11	0	65430	-0-	65430 B	166290	52587	2	12843	9	Y	11675	11621	1	807
-----														
LINDER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650					
10	0	20163	-0-	20163 B	20163	15379	2	4784	9	Y	4349	3581	1	768
11	0	53157	-0-	53157 B	73320	42158	2	10999	9	Y	9999	10096	1	671
-----														
SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC		100210												
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354					
06	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	216	1	3074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	208	1	3081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	220	1	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3300 X	3061	-0-	-239 B	-0-	192	1	2869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
-----														
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890					
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	48	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1384	-0-	1384 B	1384	87	1	1297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1384					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1384					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
-----														
MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101					
06	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	151	1	2147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	137	1	2026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	152	1	2117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1941	-0-	1941 B	1941	122	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1941					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1941					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-



SAWFISH (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
MUEINICH GAS UNIT														
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 100210														
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	17010	-0-	-350 B	-0-	1142	1	15868	2	Y	-0-		53
09		0	16270	-0-	16270 B	16270	1020	1	15250	2	Y	-0-		53
10		17143 X	NO RPT	-0-	-17143 B	-0-					Y	NO RPT		53
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620 B	-0-					Y	NO RPT		53
-----														
MUEINICH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558														
06		5550 X	4853	-0-	-697 B	-8596	318	1	4535	2	N	-0-		59
07		5580 X	5237	-0-	-343 B	-8596	331	1	4906	2	N	-0-		59
08		5580 X	5078	-0-	-502 B	-8596	341	1	4737	2	N	-0-		59
09		0	4752	-0-	4752 B	-3844	298	1	4454	2	N	-0-		59
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-3844					N	NO RPT		59
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070 B	-3844					N	NO RPT		59
-----														
KEATING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090														
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		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	170	1	2361	2	N	-0-		79
09		0	2377	-0-	2377 B	2377	149	1	2228	2	N	-0-		79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2377					N	NO RPT		79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2377					N	NO RPT		79
-----														
MUSSELMAN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820														
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	6157	-0-	-74 B	-0-	413	1	5744	2	Y	-0-		-0-
09		0	5761	-0-	5761 B	5761	361	1	5400	2	Y	-0-		-0-
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MUEINICH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239														
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	4052	-0-	-753 B	-0-	272	1	3780	2	Y	-0-		210
09		0	5474	-0-	5474 B	5474	343	1	5131	2	Y	-0-		210
10		171 X	NO RPT	-0-	-171 B	5303					Y	NO RPT		210
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	5303					Y	NO RPT		210
-----														
MORROW GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381														
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		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-		40
09		0	2208	-0-	2208 B	2208	138	1	2070	2	N	-0-		40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2208					N	NO RPT		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2208					N	NO RPT		40
-----														
COOK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401														
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	7809	-0-	-9551 B	-0-	524	1	7285	2	N	-0-		-0-
09		0	8217	-0-	8217 B	8217	515	1	7702	2	N	-0-		-0-
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		7860 X	NO RPT	-0-	-7860 B	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON		103003										
SCHULZ		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2001												
-----												
GARRISON LTD.		295861		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262				
SCHILHAB		WELL #: 1										
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122				
D. MORTON		WELL #: 1										
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
09	0	2737	-0-	2737	2737	2736	3	1	9	N	1	238
10	0	2758	-0-	2758	5495	2757	3	1	9	N	1	239
11	0	1855	-0-	1855	7350	1855	3			N	-0-	239

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947  
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

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
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
09	0	3465	-0-	3465	3465	3464	3	1	9	N	1			189
10	0	3813	-0-	3813	7278	3812	3	1	9	N	1			190
11	0	2903	-0-	2903	10181	2903	3			N	-0-			190

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 J.W. SERVICE COMPANY 427288  
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	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

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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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
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-
09	0	46566	-0-	46566	46566	46566	2			N	-0-			-0-
10	0	30403	-0-	30403	76969	30403	2			N	-0-			-0-
11	0	41569	-0-	41569	118538	41569	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670  
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
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-
09	7320 #	6393	-0-	-927	-0-	1201 1	5192 2	N	-0-	-0-
10	0	6061	-0-	6061	6061	1027 1	5034 2	N	-0-	-0-
11	0	5165	-0-	5165	11226	1295 1	3870 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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395								
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
BOYD, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
SHERIFF, EAST (8340)			83142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC			945921									
KNIPLING GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548												
FRERICHS, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303			COMPL. DATE 07/22/1991			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290				
M	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		
-----															
06	DLQ	G-10	5291	-0-	5291	11994	4877	2	414	9	Y	376	462	1	61
07	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	16197	3861	2	342	9	Y	311	245	1	127
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	19464	2952	2	315	9	Y	286	332	1	81
09	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	22849	3065	2	320	9	Y	291	338	1	34
10		25278 X	2429	-0-	-22849	-0-	2123	2	306	9	Y	278	148	1	164
11		3000 X	2133	-0-	-867	-0-	1957	2	176	9	Y	160	160	1	164
-----															
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				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 LONG, FRED E. 507647  
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755  
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7567 - 7573		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 1	N	-0-	160
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	160
08		0	62	-0-	62	62	62 1	N	-0-	160
09		0	52	-0-	52	114	52 1	N	-0-	160
10		0	52	-0-	52	166	52 1	N	-0-	160
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	166			N	NO RPT	160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		1		RRCID ->		096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069	PERF. 8990 - 9000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	

WILLMS GU		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		1		RRCID ->		282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698	PERF. 8934 - 9497
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					
09	0	11827	-0-	11827	11827	1244 1	10381 2	N	184 182 1	123	
						202 9					
10	0	11638	-0-	11638	23465	1209 1	10179 2	N	227 182 1	168	
						250 9					
11	0	9417	-0-	9417	32882	921 1	8312 2	N	167 187 1	148	
						184 9					

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID ->		272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310	PERF. 2064 - 2084
ORR		1									
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		RRCID ->		164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2751 - 2754
SPIEKERMAN, E. J.		1									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787  
 HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713  
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

-----												
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)			84736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.			088618									
SANGER HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	- 7270				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SOUTHERN COMFORT (FRIO)			84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197									
BROOKING, M.M.			WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	- 8939				
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198									
BROOKING, M. T. #2			WELL #: 2	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 8910	- 8926				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			228	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			236	
-----												
MM BROOKING #3			WELL #: 3	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9662	- 9666				
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			171	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			180	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			189	
-----												
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922									
BROOKING, M.M.			WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	- 8866				
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-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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				
06	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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SPEAKS ( 1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1798 - 1802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10	0	272	-0-	272	-0-	272	2	N	-0-		-0-
*11	504 N	232	-0-	-272	-0-	232	2	N	-0-		-0-

  

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK, CARL		582558									
		WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1794 - 1796		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-

  

SPEAKS (1900 W)		84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1946 - 1951		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	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				
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-
*11	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				
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	Y	-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	42	1	111	2	Y	-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	Y	-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	10	1	97	2	Y	-0-
10	0		136	-0-	136	-0-	12	1	124	2	Y	-0-
*11	255	N	119	-0-	-136	-0-	11	1	108	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
06	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	2803	1	8034	2	Y	-0-
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	2857	1	7609	2	Y	-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1025	1	8265	2	Y	-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	807	1	7957	2	Y	-0-
10	0		9150	-0-	9150	-0-	823	1	8327	2	Y	-0-
*11	17974	X	8824	-0-	-9150	-0-	797	1	8027	2	Y	-0-



SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
09	900 X	665	-0-	-235	-0-	61 1	604 2	Y	-0-		-0-
10	0	661	-0-	661	661	59 1	602 2	Y	-0-		-0-
*11	1322 X	661	-0-	-661	-0-	60 1	601 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594		
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 10 R		RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	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		
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
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	68 1	675 2	N	-0-		19
10	0	757	-0-	757	757	68 1	689 2	N	-0-		19
*11	1472 N	715	-0-	-757	-0-	65 1	650 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		
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	478 1	1370 2	Y	49	177 1	27
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	547 1	1456 2	Y	40		67
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	182 1	1469 2	Y	49		116
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	140 1	1378 2	Y	46		162
10	0	1632	-0-	1632	1632	51 9	142 1	Y	49	179 1	32
*11	3000 N	1591	-0-	-1409	223	54 9	138 1	Y	55		87
						61 9					

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186 - 17473
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432 - 18590
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
09	1710 N	1241	-0-	-469	-0-	114 1	1127 2	Y	-0-		11
10	0	1402	-0-	1402	1402	126 1	1276 2	Y	-0-		11
*11	2843 N	1441	-0-	-1402	-0-	130 1	1311 2	Y	-0-		11
-----											
FREEMAN, LYNELLE		WELL #:			RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
-----											
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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	1887	-0-	-1113	1044	1887	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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876				
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			107
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			107
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			107
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			107
10	0	80	-0-	80	80	8	1	N	-0-			107
11	0	73	-0-	73	153	8	1	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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	286	1	Y	17			43
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	273	1	Y	16			59
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	9			68
09	2850 X	2348	-0-	-502	-0-	240	1	Y	3			71
10	0	2892	-0-	2892	2892	287	1	Y	7			78
11	0	2601	-0-	2601	5493	279	1	Y	14	43	1	49

KELLEY GAS UNIT		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904						
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	33	1	Y	3			10
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	47	1	Y	-0-			10
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	42	1	Y	1			11
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			11
10	0	373	-0-	373	373	37	1	Y	-0-			11
11	0	443	-0-	443	816	48	1	Y	1	6	1	6

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PITTS		WELL #:		3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	17035	PERF.13420	- 16178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.13679	- 14953
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-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	2	N	-0-	-0-
10	0	486	-0-	486	486	48	1	438	2	N	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	767	30	1	251	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13838	- 16485
06	8130 X	4908	-0-	-3222	-0-	515	1	4375	2	Y	16	122
07	6820 X	5797	-0-	-1023	-0-	578	1	5187	2	Y	29	151
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	605	1	5456	2	Y	20	171
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	685	1	6001	2	Y	38	209
10	0	6950	-0-	6950	6950	690	1	6245	2	Y	14	223
11	0	6441	-0-	6441	13391	693	1	5726	2	Y	20	126 1 117

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
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	354	-0-	-142	-0-	22	1	332	2	N	-0-	-0-
09	0	239	-0-	239	239	12	1	227	2	N	-0-	-0-
10	0	331	-0-	331	570	19	1	312	2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	240					N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 HORNE, RANSOM, JR. 400500  
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	1630	-0-	1630	1630	1630	3			N	-0-					-0-
10	0	1794	-0-	1794	3424	1794	3			N	-0-					-0-
11	0	1366	-0-	1366	4790	1366	3			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KARPEN OIL & GAS CORPORATION 451280  
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M 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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M 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
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			23
07	99 X	87	-0-	-12	-0-	5 1	82 2	N	-0-			23
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-			23
09	0	65	-0-	65	-0-	3 1	62 2	N	-0-			23
10	0	12	-0-	12	-0-	77	11 2	N	-0-			23
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-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

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
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M 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
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
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	282 1	3318 2	N	-0-			133
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	463 1	3214 2	N	-0-			133
11	270 X NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			133

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280															
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	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															
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							
09	4500	X	3825	-0-	-675	-0-	291	1	3424	2	N	100	172	1	120
							110	9							
10	4650	X	3399	-0-	-1251	-0-	411	1	2858	2	N	118	182	1	56
							130	9							
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			56
-----															
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
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
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1570	2	N	211	182	1	256
							232	9							
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	217	1	1514	2	N	-0-			256
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			256
-----															
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164															
06	1500	X	225	-0-	-1275	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	591	-0-	-1672	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	2263	X	490	-0-	-1773	-0-	369	2	121	9	N	110			110
09	0		634	-0-	634	-0-	513	2	121	9	N	110			110
10	0		385	-0-	385	-0-	1019	321	64	9	N	58			168
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-	449				N	NO RPT			168

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.													945936									
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351 - 12369
M	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									
06		1080 N	573	-0-	-507	-0-	262 1	309 2	Y	2			45									
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 9	93 1	Y	-0-			45									
08		713 N	513	-0-	-200	-0-	57 1	456 2	Y	-0-			45									
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	93 1	519 2	Y	-0-			45									
10		0	559	-0-	559	559	73 1	486 2	Y	-0-			45									
11		0	96	-0-	96	655	53 1	43 2	Y	-0-			45									
-----																						
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148 - 12162
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-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
-----																						
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280									
PILGREEN													WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704 - 13812
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14									
-----																						
MIGL-QUINN													WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
-----																						
UPCHURCH													WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	142 1	1243 2	N	80			205									
07	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	88 9	127 1	N	66	181 1		90									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	73 9	131 1	N	97			187									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107 9	166 1	N	116	178 1		125									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128 9	262 1	N	130	174 1		81									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	143 9		N	NO RPT			81									
-----																						
PILGREEN													WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860
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-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									



SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678													
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137	
-----													
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972													
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772													
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768													
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440													
06	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	1	11680	2	N	-0-	140
07	13547 X	11788	-0-	-1759	-0-	-0-	1064	1	10724	2	N	-0-	140
08	13547 X	12653	-0-	-894	-0-	-0-	990	1	11663	2	N	-0-	140
09	13050 X	12928	-0-	-122	-0-	-0-	1012	1	11916	2	N	-0-	140
10	13485 X	10569	-0-	-2916	-0-	-0-	1330	1	9239	2	N	-0-	140
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	-0-					N	NO RPT	140

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-	27
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-	27
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	N	-0-	27
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-	27
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	N	-0-	27
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	27
-----													
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266													
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800													
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856													
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	17	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
10	0		18	-0-	18	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	0		91	-0-	91	-0-	50	1	41	2	Y	-0-	-0-
-----													
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942													
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	325	1	1484	2	Y	-0-	-0-
07	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	261	1	763	2	Y	-0-	-0-
08	1395	N	852	-0-	-543	-0-	94	1	758	2	Y	-0-	-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	193	1	1080	2	Y	-0-	-0-
10	0		1187	-0-	1187	-0-	154	1	1033	2	Y	-0-	-0-
11	0		1104	-0-	1104	-0-	2291	608	496	2	Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.	13792 - 13802
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
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	0	114	-0-	114	114	15	1	99	2	Y	-0-	-0-
11	0	100	-0-	100	214	55	1	45	2	Y	-0-	-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14130 - 14140
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.	14233 - 14432
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14265 - 14326
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14230 - 14262
06	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14137 - 14796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12174 - 12258	
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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
11	0	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-		47
-----												
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.12290 - 12460	
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
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	73 1	2841 2	Y	-0-			42
10	0	2927	-0-	2927	2927	29 1	2898 2	Y	-0-			42
11	0	2801	-0-	2801	5728	76 1	2696 2	Y	26			68
						29 9						
-----												
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296	
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-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	41	41 2		Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	105	2 1	62 2	Y	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732	
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13 1	58 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 1	17 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	340	1	993	2	Y	-0-				-0-
08		21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	2381	1	19195	2	Y	-0-				-0-
09		12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1896	1	10585	2	Y	-0-				-0-
10		0	14685	-0-	14685	14685	1905	1	12780	2	Y	-0-				-0-
11		0	421	-0-	421	15106	232	1	189	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-				-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	28	1	83	2	Y	-0-				-0-
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	Y	-0-				-0-
10		0	101	-0-	101	101	13	1	88	2	Y	-0-				-0-
11		0	118	-0-	118	219	65	1	53	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

06		90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

06		960 N	545	-0-	-415 B	-0-	28	1	478	2	N	35				121
07		961 N	769	-0-	-192 B	-0-	39	9	694	2	N	28				149
08		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	31	9	774	2	N	29				178
09		0	1178	-0-	1178 B	1178	50	1	1097	2	N	19	178	2		19
10		0	1236	-0-	1236 B	2414	32	9	1158	2	N	8				27
11		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	1574	60	1			N					27

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

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	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0	33	-0-	33 B	33	2	1	31	2	N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	33					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.// 84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671											
TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198				
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
06	780 N	717	-0-	-63 B	-0-	37	1	655	2	N	23		92
07	961 N	753	-0-	-208 B	-0-	25	9	703	2	N	5		97
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	44	1	725	2	N	11		108
09	0	920	-0-	920 B	920	6	9	863	2	N	9		117
10	0	1054	-0-	1054 B	1974	47	1	991	2	N	4		121
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	1224	12	9			N	NO RPT		121

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LEGACY TRUST		WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739				
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
06	7920 X	1852	-0-	-6068 B	-0-	225	1	1515	2	N	102		162
07	8184 X	4764	-0-	-3420 B	-0-	112	9	4486	2	N	48	175 1	35
08	5580 X	3173	-0-	-2407 B	-0-	225	1	2849	2	N	90		125
09	4920 X	4441	-0-	-479 B	-0-	99	9	4062	2	N	140	180 1	85
10	0	4428	-0-	4428 B	4428	154	9	4029	2	N	158	117 1	126
*11	8407 X	3979	-0-	-4428 B	-0-	225	1	3653	2	N	92	170 1	48
						101	9						

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MIGL-MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538				
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
PILGREEN		WELL #: 2ST		RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421				
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
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)  
HYDROCARBON OPERATING, INC.  
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
421166  
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)  
FORZA OPERATING, LLC  
VICK

84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
278837  
WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	8325	NO RPT	-0-	-8325	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	2079	-0-	2079	-0-	2068	2	11	9	N	10			10
*10	DELQ PR	17161	-0-	17161	-0-	19240		17041	2	N	109			119
11	16650	NO RPT	-0-	-16650	-0-	2590				N	NO RPT			119

SPEAKS, SW. (2500)  
GREAT TEXAS CRUDE INC.  
SARTWELLE F & Y UNIT

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
328774  
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY  
FREEMAN

561136  
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)  
KARPER OIL & GAS CORPORATION  
UNITED SWD

84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
451280  
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	2272	-0-	-84	-0-	139	1	2133	2	N	-0-	-0-
09	0	2142	-0-	2142	2142	111	1	2031	2	N	-0-	-0-
10	0	2450	-0-	2450	4592	137	1	2313	2	N	-0-	-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	2402			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	1493 N	1493	-0-	-0-	B	91	1	1402	2	N	-0-	-0-
09	0	1793	-0-	1793	B	1793	1	1700	2	N	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25	B	1818	1	24	2	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	1398		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-			37
07	14B2 EXT	5546	-0-	5546	5645	5466	2	N	73			110
08	14B2 EXT	4793	-0-	4793	10438	4709	2	N	76	153	1	33
09	14B2 EXT	4812	-0-	4812	15250	4701	2	N	101			134
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15250			N	NO RPT			134
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	9880			N	NO RPT			134



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
*08	14B2 EXT	24742	-0-	24742	58907	820	4	189	3						
*09	14B2 EXT	2220	-0-	2220	61127	675	1	23350	3	Y	133	175	1		52
*10	62981 X	1854	-0-	-61127	-0-	571	4	146	9						
11	0	18019	-0-	18019	18019	71	1	2121	3	Y	-0-				52
						28	4								
						60	1	1741	3	Y	5				54
						47	4	6	9						
						681	1	16836	3	Y	118				172
						372	4	130	9						
-----															
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825						
06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-				-0-
07	10881 X	76	-0-	-10805	-0-	4	1	67	3	Y	-0-				-0-
*08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	5	4								
*09	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	236	1	4051	3	Y	-0-				-0-
*10	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	273	4								
11	0	761	-0-	761	761	588	1	10672	3	Y	-0-				-0-
						774	4								
						494	1	8794	3	Y	-0-				-0-
						632	4								
						41	1	680	3	Y	-0-				-0-
						40	4								
-----															
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	555	1	10752	3	Y	27	39	0		6
07	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	16	4	30	9						
*08	20708 X	16021	-0-	-4687	-0-	797	1	11694	3	Y	23	26	0		3
09	20040 X	12502	-0-	-7538	-0-	329	4	25	9						
10	20708 X	7550	-0-	-13158	-0-	785	1	14827	3	Y	37	36	0		4
11	0	11765	-0-	11765	11765	368	4	41	9						
						557	1	11589	3	Y	38	34	0		8
						314	4	42	9						
						368	1	6916	3	Y	71	65	0		14
						188	4	78	9						
						855	1	10657	3	Y	-0-	14	0		-0-
						253	4								
-----															
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEARY (EDWARDS)  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC  
ALEXANDER GAS UNIT 1

//CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
//CONT.// 703462  
WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1

WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

06	8820 X	2993	-0-	-5827	-0-	161	1	2824	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	8060 X	2076	-0-	-5984	-0-	106	1	1703	3	Y	2	2	0			-0-
						265	4	2	9							
*08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	390	1	6297	3	Y	1	1	0			-0-
						950	4	1	9							
*09	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	459	1	8292	3	Y	-0-					-0-
						658	4									
*10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	283	1	5015	3	Y	-0-					-0-
						394	4									
11	0	2912	-0-	2912	2912	155	1	2631	3	Y	50	34	0			16
						71	4	55	9							

SPEARY (HACKNEY 8600)  
P1 ENERGY, LLC  
HACKNEY, JOHN A.

85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
631633  
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC  
CHANDLER

703462  
WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC  
INGRAM, RUTH

85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
703462  
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		//CONT.//		85043 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8220 - 8230	
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
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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									
SPEARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9102 - 9109	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-			10 1	38 3	N	8		24
07	62 N	43	-0-	-19	-0-			9 9	10 1	N	5		29
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-			6 9	10 1	N	2	8 1	23
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-			2 9	10 1	N	2		25
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			2 9	10 1	N	2	17 1	10
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			1 9	10 1	N	1		11

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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							
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	10 1	613 3	N	19				226
						21 9							
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	10 1	635 3	N	25	154	1		97
						28 9							
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	10 1	630 3	N	2				99
						2 9							

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954	
IAN GAS UNIT				1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9752 - 9762	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9617 - 9632	
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

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES						
P1 ENERGY, LLC				631633										
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 3	N	-0-				35
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	372 3	N	-0-				35
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	372 3	N	-0-				35

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9700 - 9705
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-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-		-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	58 3	N	-0-		-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9504 - 9518
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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						
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	190 1	1933 2	N	43	189 1		163
						47 9						
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	190 1	1941 2	N	53			216
						58 9						
*11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	190 1	1899 2	N	67	262 1		21
						74 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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 PARTNRSHIP 531085  
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	183	1			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					97

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	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

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

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
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					56
10	0	59	-0-	59	59	8	1	51	2	Y	-0-					56
11	0	-0-	-0-	-0-	59					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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14880 X	13439	-0-	-1441	-0-	300 1	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-	343 9	12754 2	N 280 370 1	191
09	15270 X	11336	-0-	-3934	-0-	310 1	10802 2	N 280 370 1	235
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-	308 9		N NO RPT	235
11	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-	279 1		N NO RPT	235

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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -220435		N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -220435		N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -220435		N	1	27



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315					-0-
-----												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					-0-
-----												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					127
-----												
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-221937					-0-
-----												
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-







SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ADIX UNIT A		WELL #: 701		RRCID ->	289041	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13489	- 18040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	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	5048	-0-	-1462 B	-0-	76	1	3793	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-
*09	1530 X	200	-0-	-1330 B	-0-	1	1	69	3	N	118	118	0		-0-
						130	9								
10	930 X	153	-0-	-777 B	-0-	12	3	141	9	N	128	128	0		-0-
*11	399 X	399	-0-	-0- B	-0-	9	1	230	3	N	145	145	0		-0-
						160	9								

SEIDEL UNIT C		WELL #: 701		RRCID ->	290818	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	12858	PERF.13292	- 18677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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-	11008	3	819	5	Y	2615	2615	0		-0-
						2877	9								
*04	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	9868	3	741	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-
*09	10380 X	9136	-0-	-1244 B	-0-	7153	3	1983	9	Y	1803	1803	0		-0-
*10	10726 X	8876	-0-	-1850 B	-0-	6945	3	1931	9	Y	1755	1755	0		-0-
11	10380 X	8417	-0-	-1963 B	-0-	6494	3	1923	9	Y	1748	1748	0		-0-

GROSS MIXON USW F		WELL #: 702		RRCID ->	290874	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12729	PERF.12929	- 19756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	64635 X	35551	-0-	-29084 B	-0-	30062	3	5489	9	N	4990	4990	0		-0-
*02	58380 X	30886	-0-	-27494 B	-0-	26312	3	4574	9	N	4158	4158	0		-0-
*03	51088 X	29754	-0-	-21334 B	-0-	23530	3	1722	5	N	4093	4093	0		-0-
						4502	9								
*04	39750 X	27508	-0-	-12242 B	-0-	21772	3	1607	5	N	3754	3754	0		-0-
						4129	9								
*05	35557 X	26115	-0-	-9442 B	-0-	21800	3	164	5	N	3774	3774	0		-0-
						4151	9								
*06	34410 X	23652	-0-	-10758 B	-0-	19893	3	3759	9	N	3417	3417	0		-0-
*07	34193 X	23014	-0-	-11179 B	-0-	19921	3	3093	9	N	2812	2812	0		-0-
*08	29760 X	22232	-0-	-7528 B	-0-	18879	3	3353	9	N	3048	3048	0		-0-
*09	27510 X	20282	-0-	-7228 B	-0-	17310	3	2972	9	N	2702	2702	0		-0-
*10	26102 X	24313	-0-	-1789 B	-0-	19784	3	4529	9	N	4117	4117	0		-0-
11	23640 X	14531	-0-	-9109 B	-0-	12329	3	2202	9	N	2002	2002	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
GROSS MIXON USW E		WELL #: 701		RRCID -> 290884		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	71052 X	26900	-0-	-44152 B	-0-	23148	3	3752	9	N	3411	3411	0	-0-		
*02	64176 X	17953	-0-	-46223 B	-0-	15435	3	2518	9	N	2289	2289	0	-0-		
*03	56296 X	26107	-0-	-30189 B	-0-	21031	3	1549	5	N	3206	3206	0	-0-		
*04	43890 X	27345	-0-	-16545 B	-0-	3527	9									
						22307	3	1661	5	N	3070	3070	0	-0-		
*05	35340 X	26573	-0-	-8767 B	-0-	3377	9									
						22971	3	173	5	N	3117	3117	0	-0-		
*06	26040 X	23175	-0-	-2865 B	-0-	3429	9									
*07	28272 X	26236	-0-	-2036 B	-0-	20077	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-		
*08	28272 X	27260	-0-	-1012 B	-0-	22990	3	3246	9	N	2951	2951	0	-0-		
*09	27360 X	25060	-0-	-2300 B	-0-	24171	3	3089	9	N	2808	2808	0	-0-		
*10	26567 X	24243	-0-	-2324 B	-0-	22197	3	2863	9	N	2603	2603	0	-0-		
11	26370 X	22183	-0-	-4187 B	-0-	21410	3	2833	9	N	2575	2575	0	-0-		
						19525	3	2658	9	N	2416	2416	0	-0-		
-----																
GROSS MIXON USW C		WELL #: 1		RRCID -> 291243		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404							
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BODOGGINZ-JANSSEN USW B		WELL #: 701		RRCID -> 293480		COMPL. DATE 06/24/2022			TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355							
06	86190 X	NO RPT	-0-	-86190 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	89063 X	NO RPT	-0-	-89063 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	96078 X	96078	-0-	-0- B	-0-	44	1	71667	3	N	22152	22152	0	-0-		
						24367	9									
09	106996 X	106996	-0-	-0- B	-0-	41	1	81108	3	N	23497	23497	0	-0-		
						25847	9									
10	96909 X	96909	-0-	-0- B	-0-	55	1	75682	3	N	19247	19247	0	-0-		
						21172	9									
11	86190 X	NO RPT	-0-	-86190 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 283839		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632				
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							
09	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	1044	1	6004	2	Y	987	954	0	61	1	61
						135	4	1086	9							
10	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	983	1	5811	2	Y	1007	930	0	59	1	79
						119	4	1108	9							
*11	8100 X	5957	-0-	-2143 B	-0-	1121	2	3409	3	Y	840	853	0			66
						503	4	924	9							
-----																
JULIE		WELL #: 3H		RRCID -> 285643		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715								
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	35266 X	5975	-0-	-29291 B	-0-	696 1	4347 2	8 4	924 9	Y	840	195 0	687 1	40	
07	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	628 1	3841 2	37 4	736 9	Y	669	602 0	50 1	57	
08	7471 X	4943	-0-	-2528 B	-0-	605 1	3582 2	42 4	714 9	Y	649	619 0	37 1	50	
09	7230 X	4619	-0-	-2611 B	-0-	583 1	3349 2	75 4	612 9	Y	556	538 0	34 1	34	
10	6448 X	4660	-0-	-1788 B	-0-	569 1	3360 2	69 4	662 9	Y	602	554 0	34 1	48	
*11	5970 X	3540	-0-	-2430 B	-0-	643 2	1955 3	289 4	653 9	Y	594	595 0		47	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
06	T. A.	6003	-0-	6003 B	36894	676 1	4193 2	8 4	1126 9	Y	1024	306 0	739 1	69	
07	T. A.	6466	-0-	6466 B	43360	754 1	4601 2	47 4	1064 9	Y	967	919 0	60 1	57	
08	48745 X	5385	-0-	-43360 B	-0-	641 1	3795 2	50 4	899 9	Y	817	769 0	39 1	66	
09	6600 X	4952	-0-	-1648 B	-0-	604 1	3472 2	78 4	798 9	Y	725	710 0	36 1	45	
10	6479 X	5007	-0-	-1472 B	-0-	589 1	3483 2	71 4	864 9	Y	785	731 0	36 1	63	
*11	6270 X	3801	-0-	-2469 B	-0-	681 2	2069 3	306 4	745 9	Y	677	687 0		53	
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427															
06	21893 X	6784	-0-	-15109 B	-0-	442 1	3570 2	54 4	2718 9	Y	2471	2397 0	71 1	9	
07	6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	550 1	3359 2	98 4	2758 9	Y	2507	2415 0	86 1	15	
08	10718 X	10718	-0-	-0- B	-0-	1157 1	7062 2	229 4	2270 9	Y	2064	1859 0	209 1	11	
09	9270 X	9270	-0-	-0- B	-0-	937 1	6324 2	229 4	1780 9	Y	1618	1377 0	245 1	7	
10	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	1103 1	6677 2	158 4	1373 9	Y	1248	990 0	249 1	16	
*11	7675 X	7675	-0-	-0- B	-0-	832 2	5726 3	126 4	991 9	Y	901	909 0		8	
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

*04	7170	X	6352	-0-	-818	B	-0-	416	1	5376	3	Y	509	379	1			287
								560	9									
*05	7409	X	6677	-0-	-732	B	-0-	620	1	5559	3	Y	453	575	1			165
								498	9									
*06	7170	X	5006	-0-	-2164	B	-0-	584	1	4130	3	Y	265	373	1			57
								292	9									
07	7316	X	6463	-0-	-853	B	-0-	734	1	5179	3	Y	500	393	1			164
								550	9									
08	6387	X	6387	-0-	-0-	B	-0-	831	1	5080	3	Y	433	401	1			196
								476	9									
09	5931	X	5931	-0-	-0-	B	-0-	693	1	4783	3	Y	414	410	1			200
								455	9									
*10	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	823	1	4605	3	Y	324	430	1			92
								356	9									
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	B	-0-	684	1	4439	3	Y	406	392	1			106
								447	9									

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

*04	3840	X	2323	-0-	-1517	B	-23930	2097	3	226	9	N	205	182	1			160
*05	3968	X	3149	-0-	-819	B	-23930	301	1	2581	3	N	243	193	1			210
								267	9									
*06	3330	X	2352	-0-	-978	B	-23930	226	1	1913	3	N	194	182	1			222
								213	9									
07	3224	X	2362	-0-	-862	B	-23930	215	1	1717	3	N	391	562	1			51
								430	9									
08	3224	X	2147	-0-	-1077	B	-23930	252	1	1672	3	N	203	201	1			53
								223	9									
09	3060	X	2159	-0-	-901	B	-23930	245	1	1685	3	N	208					261
								229	9									
*10	3162	X	2257	-0-	-905	B	-23930	256	1	1782	3	N	199	188	1			271
								219	9									
*11	2340	X	2130	-0-	-210	B	-23930	265	1	1711	3	N	140	197	1			214
								154	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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																	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	17500 X	14474	-0-	-3026 B	-0-	761 1	11747 3	Y	1787	1844 1				636
						1966 9								
*03	19375 X	15163	-0-	-4212 B	-0-	896 1	12340 3	Y	1752	2099 1				289
						1927 9								
*04	18750 X	15781	-0-	-2969 B	-0-	348 1	13776 3	Y	1506	1372 1				423
						1657 9								
*05	19127 X	15177	-0-	-3950 B	-0-	1033 1	12645 3	Y	1363	1397 1				389
						1499 9								
*06	16140 X	13352	-0-	-2788 B	-0-	980 1	11030 3	Y	1220	1387 1				222
						1342 9								
07	16213 X	12268	-0-	-3945 B	-0-	1055 1	9982 3	Y	1119	1161 1				180
						1231 9								
08	16306 X	11281	-0-	-5025 B	-0-	1047 1	9068 3	Y	1060	954 1				286
						1166 9								
09	15780 X	10603	-0-	-5177 B	-0-	973 1	8596 3	Y	940	1004 1				222
						1034 9								
*10	15190 X	9955	-0-	-5235 B	-0-	867 1	8077 3	Y	919	1003 1				156
						1011 9								
*11	13350 X	9133	-0-	-4217 B	-0-	741 1	7367 3	Y	932	813 1				275
						1025 9								

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
*02	64456 X	31218	-0-	-33238 B	-0-	119 1	25361 3	N	5216	5216 0				53
						5738 9								
*03	70990 X	36628	-0-	-34362 B	-0-	619 1	30450 3	N	5054	3551 0	1312 1			244
						5559 9								
*04	52350 X	25296	-0-	-27054 B	-0-	551 1	21020 3	N	3386	3422 1				208
						3725 9								
*05	47802 X	29247	-0-	-18555 B	-0-	577 1	24664 3	N	3642	3575 1				275
						4006 9								
*06	38310 X	28924	-0-	-9386 B	-0-	770 1	24737 3	N	3106	3091 1				290
						3417 9								
07	36642 X	27784	-0-	-8858 B	-0-	823 1	23423 3	N	3216	3081 1				425
						3538 9								
08	36642 X	25369	-0-	-11273 B	-0-	679 1	21359 3	N	3028	3155 1				298
						3331 9								
09	28590 X	22718	-0-	-5872 B	-0-	660 1	19483 3	N	2341	2358 1				281
						2575 9								
*10	29884 X	23527	-0-	-6357 B	-0-	875 1	19603 3	N	2772	2810 1				271
						3049 9								
*11	28920 X	21963	-0-	-6957 B	-0-	813 1	18217 3	N	2666	2784 1				153
						2933 9								

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020													TOTAL DEPTH	10722	PERF.11252	- 17149
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSGN OPERATING LLC 253102																
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012													TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	68	-0-	68 B	68	5	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*06	0	119244	-0-	119244 B	119312	2386	1	95778	2	Y	19164	19134	0	30	1	-0-
						21080	9									
*07	DELQ PR	67	-0-	67 B	119379	5	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	242869 X	123490	-0-	-119379 B	-0-	2397	1	98782	2	Y	20283	20265	0	18	1	-0-
						22311	9									
*09	112470 X	95694	-0-	-16776 B	-0-	2117	1	77654	2	Y	14475	14448	0	27	1	-0-
						15923	9									
*10	116219 X	84363	-0-	-31856 B	-0-	2090	1	69549	2	Y	11567	11548	0	19	1	-0-
						12724	9									
11	112470 X	NO RPT	-0-	-112470 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022													TOTAL DEPTH	12980	PERF.12995	- 21603
*05	0	315	-0-	315 B	315	18	1	238	2	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
*06	0	109112	-0-	109112 B	109427	2107	1	86643	2	Y	18511	18485	0	26	1	-0-
						20362	9									
*07	253652 X	144225	-0-	-109427 B	-0-	2562	1	114805	2	Y	24416	24383	0	33	1	-0-
						26858	9									
*08	127101 X	127101	-0-	-0- B	-0-	2444	1	100504	2	Y	21957	21938	0	19	1	-0-
						24153	9									
*09	100354 X	100354	-0-	-0- B	-0-	2206	1	80684	2	Y	15876	15848	0	28	1	-0-
						17464	9									
*10	103664 X	87135	-0-	-16529 B	-0-	2218	1	72132	2	Y	11623	11603	0	20	1	-0-
						12785	9									
11	100320 X	NO RPT	-0-	-100320 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC					525398						
FRANKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 264903	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430	
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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
MAY UNIT 1 AC			WELL #:		1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151	- 12292	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 10H RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475	
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								
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	1590	-0-	-4982 B	-0-	401 1	1121 3	Y		50	49 0	2								
						13 4	55 9													
09	5790 X	3288	-0-	-2502 B	-0-	586 1	2474 3	Y		184	183 0	3								
						26 4	202 9													
10	9361 X	9361	-0-	-0- B	-0-	1183 1	7765 3	Y		361	361 0	3								
						16 4	397 9													
11	0	5463	-0-	5463 B	5463	679 1	4518 3	Y		229	230 0	2								
						14 4	252 9													
TURNBULL UNIT D													WELL #: 18H RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920 - 16011	
06	270 N	206	-0-	-64 B	-41157	186 1	5 4	Y		14	15 0	-0-								
						15 9														
07	434 N	281	-0-	-153 B	-41157	181 1	8 4	Y		84	83 0	1								
						92 9														
08	186 N	187	-0-	1 B	-41156	121 1	4 4	Y		56	57 0	-0-								
						62 9														
09	0	160	-0-	160 B	-40996	118 1	2 4	Y		36	36 0	-0-								
						40 9														
10	0	6	-0-	6 B	-40990	5 1	1 9	Y		1	1 0	-0-								
						4 4														
11	0	369	-0-	369 B	-40621	249 1	4 4	Y		105	104 0	1								
						116 9														
WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 12H RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488	
06	6810 X	5583	-0-	-1227 B	-38616	278 1	5042 3	Y		226	227 0	4								
						14 4	249 9													
07	7037 X	6346	-0-	-691 B	-38616	312 1	5757 3	Y		245	245 0	4								
						7 4	270 9													
08	7037 X	6385	-0-	-652 B	-38616	315 1	5828 3	Y		211	208 0	7								
						10 4	232 9													
09	6270 X	6516	-0-	246 B	-38370	343 1	5859 3	Y		272	275 0	4								
						15 4	299 9													
10	6386 X	6587	-0-	201 B	-38169	322 1	5988 3	Y		247	249 0	2								
						5 4	272 9													
11	0	4555	-0-	4555 B	-33614	371 1	4052 3	Y		113	114 0	1								
						8 4	124 9													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													WELL #: 4H RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427	
06	8940 X	4802	-0-	-4138 B	-82475	875 1	3862 3	Y		26	33 0	1								
						36 4	29 9													
07	9238 X	256	-0-	-8982 B	-82475	188 1	62 3	Y		-0-	1 0	-0-								
						6 4														
08	9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-82475			Y		-0-		-0-								
09	8820 X	5538	-0-	-3282 B	-82475	513 1	4448 3	Y		510	501 0	9								
						16 4	561 9													
10	6293 X	6997	-0-	704 B	-81771	915 1	5593 3	Y		429	429 0	9								
						17 4	472 9													
11	0	3224	-0-	3224 B	-78547	608 1	2229 3	Y		338	341 0	6								
						15 4	372 9													

-----  
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

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
06	3570 X	3077	-0-	-493 B	-0-	514 1	2014 3	Y	480	479 0		13	
						21 4	528 9						
07	3658 X	3183	-0-	-475 B	-0-	577 1	2573 3	Y	17	30 0		-0-	
						14 4	19 9						
08	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	592 1	2073 3	Y	722	705 0		17	
						7 4	794 9						
09	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	573 1	2066 3	Y	672	668 0		21	
						16 4	739 9						
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	577 1	2249 3	Y	614	623 0		12	
						10 4	675 9						
11	0	3259	-0-	3259 B	3259	586 1	2219 3	Y	404	404 0		12	
						10 4	444 9						

-----  
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

06	7170 X	7255	-0-	85 B	-42143	414 1	6140 3	Y	622	615 0		19
						17 4	684 9					
07	7316 X	7322	-0-	6 B	-42137	404 1	6265 3	Y	582	582 0		19
						13 4	640 9					
08	7316 X	6636	-0-	-680 B	-42137	315 1	5642 3	Y	610	612 0		17
						8 4	671 9					
09	7260 X	7423	-0-	163 B	-41974	329 1	6395 3	Y	626	632 0		11
						10 4	689 9					
10	7502 X	6701	-0-	-801 B	-41974	311 1	5813 3	Y	519	519 0		11
						6 4	571 9					
11	0	5491	-0-	5491 B	-36483	344 1	4606 3	Y	484	486 0		9
						9 4	532 9					

-----  
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

06	1350 X	915	-0-	-435 B	-51428	353 1	330 3	Y	198	199 0		6
						14 4	218 9					
07	1395 X	1462	-0-	67 B	-51361	828 1	280 3	Y	299	295 0		10
						25 4	329 9					
08	1023 X	71	-0-	-952 B	-51361	50 1	11 3	Y	8	18 0		-0-
						1 4	9 9					
09	990 X	-0-	-0-	-990 B	-51361			Y	-0-			-0-
10	1457 X	280	-0-	-1177 B	-51361	102 1	86 3	Y	82	80 0		2
						2 4	90 9					
11	0	3669	-0-	3669 B	-47692	896 1	2338 3	Y	375	370 0		7
						22 4	413 9					

-----  
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

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-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-63137			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-63137			N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217 B	-62920	179 1	4 4	N	31	30 0		1
						34 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233 -	15532					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	199	-0-	199 B	-205	91	1	27	3	Y	72	70	0			2
							2	4	79	9							
10		T. A.	2091	-0-	2091 B	1886	670	1	990	3	Y	374	374	0			2
							20	4	411	9							
11		T. A.	491	-0-	491 B	2377	304	1	11	3	Y	146	146	0			2
							15	4	161	9							

KRANER UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12687 -	17916					
06		7830 X	5513	-0-	-2317 B	-1299	536	1	4893	3	Y	56	65	0			2
							22	4	62	9							
07		8091 X	7428	-0-	-663 B	-1299	622	1	6097	3	Y	630	617	0			15
							16	4	693	9							
08		9052 X	6649	-0-	-2403 B	-1299	611	1	5320	3	Y	645	645	0			15
							8	4	710	9							
09		8760 X	4673	-0-	-4087 B	-1299	517	1	3770	3	Y	338	343	0			10
							14	4	372	9							
10		9052 X	5079	-0-	-3973 B	-1299	542	1	4113	3	Y	377	380	0			7
							9	4	415	9							
11		0	4869	-0-	4869 B	3570	492	1	3440	3	Y	844	826	0			25
							9	4	928	9							

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11948 -	16039					
06		6600 X	5235	-0-	-1365 B	-0-	875	1	3281	3	Y	943	942	0			16
							42	4	1037	9							
07		6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	826	1	3087	3	Y	2302	2283	0			35
							15	4	2532	9							
08		6727 X	5919	-0-	-808 B	-0-	845	1	3886	3	Y	1055	1053	0			37
							27	4	1161	9							
09		6510 X	5741	-0-	-769 B	-0-	881	1	3247	3	Y	1431	1448	0			20
							39	4	1574	9							
*10		6727 X	6724	-0-	-3 B	-0-	696	1	4361	3	Y	1497	1508	0			9
							20	4	1647	9							
11		0	4349	-0-	4349 B	4349	632	1	2051	3	Y	1485	1477	0			17
							32	4	1634	9							

KRANER UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12733 -	18335					
06		12420 X	11941	-0-	-479 B	-25167	1124	1	10522	3	Y	225	226	0			6
							47	4	248	9							
07		9114 X	20016	-0-	10902 B	-14265	1221	1	18549	3	Y	194	195	0			5
							33	4	213	9							
08		8897 X	9485	-0-	588 B	-13677	1143	1	8095	3	Y	212	212	0			5
							14	4	233	9							
09		11940 X	15450	-0-	3510 B	-10167	1299	1	13783	3	Y	301	297	0			9
							37	4	331	9							
10		20026 X	17047	-0-	-2979 B	-10167	1548	1	15253	3	Y	199	204	0			4
							27	4	219	9							
11		0	17165	-0-	17165 B	6998	1377	1	15639	3	Y	112	113	0			3
							26	4	123	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7542	-0-	5434 B	-12216	831 1	6390 3	17 4	304 9	Y	276	276 0		7
09	2100 X	747	-0-	-1353 B	-12216	551 1	10 4	186 9		Y	169	172 0		4
10	2356 X	1609	-0-	-747 B	-12216	634 1	530 3	19 4	426 9	Y	387	389 0		2
11	0	1903	-0-	1903 B	-10313	623 1	769 3	31 4	480 9	Y	436	433 0		5
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
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	5647	-0-	-1669 B	-0-	427 1	4940 3	10 4	270 9	Y	245	257 0		7
09	4800 X	4412	-0-	-388 B	-0-	310 1	3880 3	10 4	212 9	Y	193	196 0		4
10	7316 X	4603	-0-	-2713 B	-0-	326 1	4034 3	6 4	237 9	Y	215	214 0		5
11	0	3931	-0-	3931 B	3931	283 1	3462 3	8 4	178 9	Y	162	164 0		3
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
06	15960 X	8239	-0-	-7721 B	-152031	812 1	7161 3	33 4	233 9	Y	212	214 0		7
07	19313 X	1234	-0-	-18079 B	-152031	384 1	754 3	12 4	84 9	Y	76	81 0		2
08	19313 X	10411	-0-	-8902 B	-152031	721 1	9592 3	18 4	80 9	Y	73	73 0		2
09	18690 X	15634	-0-	-3056 B	-152031	1190 1	13930 3	37 4	477 9	Y	434	428 0		8
10	14570 X	15667	-0-	1097 B	-150934	1217 1	12964 3	24 4	1462 9	Y	1329	1308 0		29
11	0	12619	-0-	12619 B	-138315	1186 1	10078 3	31 4	1324 9	Y	1204	1211 0		22
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
06	2580 X	3462	-0-	882 B	-54541	397 1	2860 3	16 4	189 9	Y	172	171 0		5
07	2883 X	4924	-0-	2041 B	-52500	635 1	4130 3	20 4	139 9	Y	126	127 0		4
08	2883 X	883	-0-	-2000 B	-52500	514 1	171 3	12 4	186 9	Y	169	168 0		5
09	3450 X	643	-0-	-2807 B	-52500	451 1	23 3	13 4	156 9	Y	142	144 0		3
10	4929 X	439	-0-	-4490 B	-52500	207 1	2 3	4 4	226 9	Y	205	204 0		4
11	0	723	-0-	723 B	-51777	149 1	476 3	4 4	94 9	Y	85	87 0		2



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

06	4380 X	2147	-0-	-2233 B	-29943	129	1	1819	3	Y	176	177	0	5
						5	4	194	9					
07	4464 X	4930	-0-	466 B	-29477	668	1	3646	3	Y	541	529	0	17
						21	4	595	9					
08	3813 X	8439	-0-	4626 B	-24851	753	1	6795	3	Y	794	789	0	22
						18	4	873	9					
09	3690 X	9608	-0-	5918 B	-18933	645	1	8114	3	Y	754	762	0	14
						20	4	829	9					
10	3937 X	9367	-0-	5430 B	-13503	673	1	7883	3	Y	725	723	0	16
						13	4	798	9					
11	0	7955	-0-	7955 B	-5548	622	1	6566	3	Y	682	686	0	12
						17	4	750	9					

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

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	9585	-0-	2331 B	-42209	784	1	8529	3	Y	238	240	0	6
						10	4	262	9					
09	8550 X	4530	-0-	-4020 B	-42209	545	1	3824	3	Y	133	135	0	4
						15	4	146	9					
10	13392 X	9270	-0-	-4122 B	-42209	792	1	8197	3	Y	243	242	0	5
						14	4	267	9					
11	0	5693	-0-	5693 B	-36516	609	1	4830	3	Y	221	219	0	7
						11	4	243	9					

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

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	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	935	1	11608	3	Y	435	431	0	10
						13	4	479	9					
09	10230 X	9817	-0-	-413 B	-0-	771	1	8635	3	Y	354	353	0	11
						22	4	389	9					
10	10571 X	7468	-0-	-3103 B	-0-	703	1	6428	3	Y	295	300	0	6
						12	4	325	9					
11	0	4763	-0-	4763 B	4763	609	1	3954	3	Y	173	174	0	5
						10	4	190	9					

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	1286	-0-	-1534 B	-10720	197 1	876 3	4 4	209 9	Y	190	191 0		6
07	2852 X	1573	-0-	-1279 B	-10720	244 1	1068 3	5 4	256 9	Y	233	234 0		5
08	2728 X	606	-0-	-2122 B	-10720	346 1	36 3	7 4	217 9	Y	197	197 0		5
09	1290 X	1806	-0-	516 B	-10204	456 1	1125 3	9 4	216 9	Y	196	196 0		5
10	1581 X	3446	-0-	1865 B	-8339	366 1	2782 3	11 4	287 9	Y	261	264 0		2
11	0	1189	-0-	1189 B	-7150	361 1	489 3	18 4	321 9	Y	292	291 0		3
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
06	5760 X	449	-0-	-5311 B	-1755	305 1	12 4	132 9		Y	120	125 0		3
07	3162 X	116	-0-	-3046 B	-1755	66 1	2 4	48 9		Y	44	46 0		1
08	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-1755					Y	-0-	1 0		-0-
09	0	39	-0-	39 B	-1716	11 1	28 9			Y	25	24 0		1
10	0	142	-0-	142 B	-1574	38 1	1 4	103 9		Y	94	93 0		2
11	0	617	-0-	617 B	-957	402 1	6 4	209 9		Y	190	186 0		6
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
06	3300 X	2354	-0-	-946 B	-29432	735 1	1216 3	14 4	389 9	Y	354	357 0		11
07	3410 X	3128	-0-	-282 B	-29432	551 1	2148 3	11 4	418 9	Y	380	382 0		9
08	3534 X	3183	-0-	-351 B	-29432	449 1	2282 3	9 4	443 9	Y	403	401 0		11
09	3420 X	2819	-0-	-601 B	-29432	458 1	2016 3	9 4	336 9	Y	305	308 0		8
10	3131 X	4706	-0-	1575 B	-27857	528 1	3712 3	16 4	450 9	Y	409	415 0		2
11	0	1975	-0-	1975 B	-25882	400 1	1243 3	20 4	312 9	Y	284	283 0		3
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
06	8460 X	128	-0-	-8332 B	-26029	123 1	5 4			Y	-0-			-0-
07	8091 X	90	-0-	-8001 B	-26029	88 1	2 4			Y	-0-			-0-
08	7874 X	133	-0-	-7741 B	-26029	132 1	1 4			Y	-0-			-0-
09	570 X	283	-0-	-287 B	-26029	273 1	1 3	7 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	341 X	311	-0-	-30 B	-26029	303 1	5 4	3 9		Y	3	3 0		-0-
11	0	320	-0-	320 B	-25709	310 1	2 3	5 4	3 9	Y	3	3 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10710 X	6531	-0-	-4179 B	-65912	730 1	5428 3	35 4	338 9	Y	307	309 0			5
07	11067 X	7113	-0-	-3954 B	-65912	979 1	5852 3	18 4	264 9	Y	240	241 0			4
08	11067 X	7215	-0-	-3852 B	-65912	938 1	5910 3	30 4	337 9	Y	306	299 0			11
09	6960 X	7706	-0-	746 B	-65166	981 1	6218 3	44 4	463 9	Y	421	426 0			6
10	7192 X	7871	-0-	679 B	-64487	955 1	6490 3	13 4	413 9	Y	375	377 0			4
11	0	6785	-0-	6785 B	-57702	967 1	5406 3	20 4	392 9	Y	356	357 0			3
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
06	2850 X	475	-0-	-2375 B	-10078	134 1	3 4	338 9		Y	307	308 0			10
07	775 X	453	-0-	-322 B	-10078	143 1	3 4	307 9		Y	279	283 0			6
08	775 X	808	-0-	33 B	-10045	202 1	331 3	4 4	271 9	Y	246	246 0			6
09	480 N	2225	-0-	1745 B	-8300	255 1	1717 3	5 4	248 9	Y	225	225 0			6
10	465 N	3671	-0-	3206 B	-5094	285 1	3106 3	9 4	271 9	Y	246	251 0			1
11	0	1773	-0-	1773 B	-3321	438 1	1148 3	22 4	165 9	Y	150	149 0			2
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
06	5160 X	8161	-0-	3001 B	-1193	985 1	6495 3	19 4	662 9	Y	602	634 0			5
07	8463 X	7272	-0-	-1191 B	-1193	939 1	5333 3	12 4	988 9	Y	898	895 0			8
08	19561 X	7342	-0-	-12219 B	-1193	892 1	4620 3	7 4	1823 9	Y	1657	1648 0			17
09	18930 X	6831	-0-	-12099 B	-1193	924 1	4395 3	6 4	1506 9	Y	1369	1368 0			18
10	19561 X	7937	-0-	-11624 B	-1193	1025 1	5328 3	9 4	1575 9	Y	1432	1432 0			18
11	0	7032	-0-	7032 B	5839	994 1	4723 3	14 4	1301 9	Y	1183	1181 0			20
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
06	5520 X	3604	-0-	-1916 B	-15722	479 1	2774 3	20 4	331 9	Y	301	300 0			8
07	4061 X	5091	-0-	1030 B	-14692	598 1	3976 3	15 4	502 9	Y	456	453 0			11
08	4061 X	4911	-0-	850 B	-13842	600 1	3795 3	7 4	509 9	Y	463	463 0			11
09	3930 X	4927	-0-	997 B	-12845	600 1	3820 3	17 4	490 9	Y	445	442 0			14
10	5084 X	3460	-0-	-1624 B	-12845	544 1	2552 3	9 4	355 9	Y	323	331 0			6
11	0	2865	-0-	2865 B	-9980	507 1	2023 3	8 4	327 9	Y	297	294 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	422	1	1752	3	Y	131	132	0	4	
						17	4	144	9						
07	651 N	363	-0-	-288 B	-0-	241	1	51	3	Y	59	62	0	1	
						6	4	65	9						
08	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	1164	-0-	1164 B	1164	310	1	697	3	Y	138	135	0	3	
						5	4	152	9						
11	0	2358	-0-	2358 B	3522	521	1	1269	3	Y	509	497	0	15	
						8	4	560	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

06	1440 X	638	-0-	-802 B	-1985	258	1	368	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985					Y	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-1985					Y	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424 B	-1561	171	1	251	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	0	64	-0-	64 B	-1497	60	1	1	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

06	2040 N	356	-0-	-1684 B	-1676	171	1	3	4	Y	165	160	0	5
						182	9							
07	496 N	1137	-0-	641 B	-1035	595	1	12	4	Y	482	476	0	11
						530	9							
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413 B	378	938	1	18	4	Y	415	415	0	11
						457	9							
09	DLQ G-10	1391	-0-	1391 B	1769	843	1	40	3	Y	447	447	0	11
						16	4	492	9					
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244 B	3013	728	1	114	3	Y	345	354	0	2
						22	4	380	9					
11	DLQ G-10	971	-0-	971 B	3984	570	1	36	3	Y	306	304	0	4
						28	4	337	9					

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

06	1170 N	534	-0-	-636 B	-0-	226	1	4	4	Y	276	277	0	9
						304	9							
07	1209 N	503	-0-	-706 B	-0-	246	1	17	3	Y	214	218	0	5
						5	4	235	9					
08	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	268	1	5	4	Y	168	169	0	4
						185	9							
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	289	1	223	3	Y	155	155	0	4
						5	4	171	9					
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	332	1	600	3	Y	165	168	0	1
						10	4	182	9					
11	0	1956	-0-	1956 B	1956	500	1	1221	3	Y	191	190	0	2
						25	4	210	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184	
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
06	270 N	860	-0-	590 B	-11112	95 1	615 3	145 9	Y	132	133 0		2
07	248 N	343	-0-	95 B	-11017	55 1	211 3	145 9	Y	69	70 0		1
08	217 N	593	-0-	376 B	-10641	119 1	389 3	76 9	Y	74	72 0		3
09	870 N	386	-0-	-484 B	-10641	250 1	8 3	81 9	Y	106	108 0		1
10	341 N	1387	-0-	1046 B	-9595	779 1	30 3	117 9	Y	516	512 0		5
11	0	1235	-0-	1235 B	-8360	378 1	518 3	10 4	Y	302	304 0		3
						7 4	332 9						
EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249	
06	5550 X	4138	-0-	-1412 B	-52439	732 1	3024 3	347 9	Y	315	321 0		5
07	5363 X	4755	-0-	-608 B	-52439	923 1	3373 3	442 9	Y	402	401 0		6
08	6417 X	5164	-0-	-1253 B	-52439	937 1	3672 3	526 9	Y	478	467 0		17
09	6210 X	1824	-0-	-4386 B	-52439	391 1	1362 3	54 9	Y	49	65 0		1
10	6417 X	42219	-0-	35802 B	-16637	2195 1	29886 3	10106 9	Y	9187	9100 0		88
11	0	24695	-0-	24695 B	8058	1688 1	16790 3	6180 9	Y	5618	5659 0		47
						37 4							
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450	
06	3270 X	3138	-0-	-132 B	-13199	382 1	2212 3	538 9	Y	489	494 0		10
07	3379 X	3459	-0-	80 B	-13119	323 1	2601 3	531 9	Y	483	479 0		14
08	3503 X	3470	-0-	-33 B	-13119	330 1	2575 3	561 9	Y	510	507 0		17
09	0	3335	-0-	3335 B	-9784	299 1	2516 3	516 9	Y	469	467 0		19
10	0	3355	-0-	3355 B	-6429	381 1	2419 3	552 9	Y	502	505 0		16
11	0	3212	-0-	3212 B	-3217	493 1	2126 3	590 9	Y	536	527 0		25
						3 4							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282	- 19066	
06	18030 X	10192	-0-	-7838 B	-0-	694 1	8438 3	1031 9	Y	937	926 0		29
07	18383 X	13352	-0-	-5031 B	-0-	894 1	11424 3	1005 9	Y	914	914 0		29
08	15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	883 1	13025 3	1234 9	Y	1122	1120 0		31
09	16519 X	16519	-0-	-0- B	-0-	1020 1	14431 3	1036 9	Y	942	956 0		17
10	14160 X	14160	-0-	-0- B	-0-	1203 1	11965 3	969 9	Y	881	879 0		19
11	0	12414	-0-	12414 B	12414	822 1	10733 3	836 9	Y	760	765 0		14
						23 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038					Y	-0-					-0-
10	T. A.	39	-0-	39 B	-70999	32	1	6	9	1	4	5		5	0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70999					Y	-0-					-0-

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

06	3540 X	3451	-0-	-89 B	-9327	802	1	13	4	2046	3	536	541	0		11
07	3844 X	3520	-0-	-324 B	-9327	767	1	10	4	2261	3	438	436	0		13
08	3844 X	3602	-0-	-242 B	-9327	756	1	9	4	2171	3	605	598	0		20
09	0	3192	-0-	3192 B	-6135	697	1	8	4	1960	3	479	480	0		19
10	0	3521	-0-	3521 B	-2614	864	1	8	4	1902	3	679	676	0		22
11	0	3427	-0-	3427 B	813	936	1	6	4	1717	3	698	687	0		33

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

06	6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	732	1	15	4	5593	3	264	267	0		8
07	5859 X	5060	-0-	-799 B	-0-	874	1	18	4	3878	3	264	266	0		6
08	9159 X	9159	-0-	-0- B	-0-	1224	1	24	4	7735	3	160	162	0		4
09	6630 X	3279	-0-	-3351 B	-0-	909	1	17	4	2066	3	261	258	0		7
10	15344 X	15344	-0-	-0- B	-0-	1001	1	30	4	14118	3	177	183	0		1
11	0	3517	-0-	3517 B	3517	704	1	36	4	2509	3	244	242	0		3

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

06	990 N	1044	-0-	54 B	-19117	275	1	5	4	593	3	155	156	0		5
07	1364 N	1235	-0-	-129 B	-19117	352	1	7	4	694	3	165	166	0		4
08	1364 X	1091	-0-	-273 B	-19117	365	1	7	4	547	3	156	156	0		4
09	1320 X	1222	-0-	-98 B	-19117	387	1	7	4	550	3	253	251	0		6
10	1240 X	2067	-0-	827 B	-18290	425	1	13	4	1282	3	315	319	0		2
11	0	1320	-0-	1320 B	-16970	469	1	23	4	523	3	277	276	0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	805 1	1502 3	15 4	803 9	Y	730	726 0			19
09	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	857 1	2000 3	16 4	634 9	Y	576	580 0			15
10	3906 X	3750	-0-	-156 B	-0-	623 1	2458 3	19 4	650 9	Y	591	602 0			4
11	0	2803	-0-	2803 B	2803	617 1	1660 3	31 4	495 9	Y	450	449 0			5

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

06	385 X	1100	-0-	715 B	-0-	834 1	28 3	14 4	224 9	Y	204	206 0			2
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	719 1	2 3	8 4	153 9	Y	139	140 0			1
08	992 N	735	-0-	-257 B	-0-	593 1	6 3	4 4	132 9	Y	120	120 0			1
09	1110 N	578	-0-	-532 B	-0-	442 1	25 3	2 4	109 9	Y	99	99 0			1
10	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	621 1	32 3	5 4	136 9	Y	124	123 0			2
11	0	685	-0-	685 B	685	536 1	26 3	7 4	116 9	Y	105	105 0			2

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

06	750 X	5492	-0-	4742 B	-1084	900 1	3639 3	18 4	935 9	Y	850	853 0			27
07	4644 X	5728	-0-	1084 B	-0-	861 1	4001 3	18 4	848 9	Y	771	780 0			18
08	6000 X	6000	-0-	-0- B	-0-	1016 1	4040 3	20 4	924 9	Y	840	836 0			22
09	5490 X	5478	-0-	-12 B	-0-	851 1	3801 3	17 4	809 9	Y	735	738 0			19
10	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	832 1	6143 3	25 4	844 9	Y	767	781 0			5
11	0	4638	-0-	4638 B	4638	675 1	3057 3	35 4	871 9	Y	792	788 0			9

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983					Y	-0-				-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-17950	27 1	1 3	1 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
11	T. A.	1338	-0-	1338 B	-16612	317 1	823 3	8 4	190 9	Y	173	170 0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-					-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	-54328	30	1	3	3	Y	18	18	0			-0-
						1	4	20	9							
11	T. A.	293	-0-	293 B	-54035	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188						
06	11760 X	10042	-0-	-1718 B	-0-	780	1	8522	3	Y	458	449	0			16
						236	4	504	9							
07	12152 X	10596	-0-	-1556 B	-0-	755	1	8508	3	Y	1016	1008	0			24
						215	4	1118	9							
08	12369 X	11059	-0-	-1310 B	-0-	863	1	9305	3	Y	666	664	0			26
						158	4	733	9							
09	0	10183	-0-	10183 B	10183	1223	1	8113	3	Y	615	623	0			18
						170	4	677	9							
10	0	9288	-0-	9288 B	19471	967	1	7408	3	Y	602	603	0			17
						251	4	662	9							
11	0	8902	-0-	8902 B	28373	773	1	7154	3	Y	645	642	0			20
						265	4	710	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461						
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							
09	0	1312	-0-	1312 B	-2153	743	1	270	3	Y	178	180	0			5
						103	4	196	9							
10	0	990	-0-	990 B	-1163	618	1	111	3	Y	91	93	0			3
						161	4	100	9							
11	0	1839	-0-	1839 B	676	497	1	813	3	Y	325	318	0			10
						171	4	358	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605						
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-					-0-
11	T. A.	380	-0-	380 B	-25520	309	1	14	3	Y	46	46	0			-0-
						6	4	51	9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280029		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	4376	-0-	4376 B	4376	774	1	3095	3	Y	451	447	0			4
						11	4	496	9							
11	T. A.	4030	-0-	4030 B	8406	1014	1	2183	3	Y	739	737	0			6
						20	4	813	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686						
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	2322	-0-	1640 B	-11605	336	1	1688	3	Y	261	254	0			9
						11	4	287	9							
09	780 N	3974	-0-	3194 B	-8411	846	1	2635	3	Y	414	417	0			6
						38	4	455	9							
10	775 N	4166	-0-	3391 B	-5020	691	1	3090	3	Y	342	345	0			3
						9	4	376	9							
11	0	9002	-0-	9002 B	3982	1334	1	7111	3	Y	481	480	0			4
						28	4	529	9							
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959						
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	6879	-0-	3128 B	-24446	527	1	6133	3	Y	187	189	0			5
						13	4	206	9							
09	3630 X	7839	-0-	4209 B	-20237	711	1	6833	3	Y	248	248	0			5
						22	4	273	9							
10	5239 X	3427	-0-	-1812 B	-20237	319	1	2984	3	Y	107	110	0			2
						6	4	118	9							
11	0	2839	-0-	2839 B	-17398	275	1	2421	3	Y	124	124	0			2
						7	4	136	9							
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374						
06	2490 X	773	-0-	-1717 B	-24441	492	1	150	3	Y	97	98	0			2
						24	4	107	9							
07	2573 X	770	-0-	-1803 B	-24441	528	1	90	3	Y	130	130	0			2
						9	4	143	9							
08	1240 X	522	-0-	-718 B	-24441	339	1	64	3	Y	98	97	0			3
						11	4	108	9							
09	1200 X	1408	-0-	208 B	-24233	398	1	836	3	Y	142	143	0			2
						18	4	156	9							
10	1240 X	1281	-0-	41 B	-24192	619	1	212	3	Y	402	400	0			4
						8	4	442	9							
11	0	2409	-0-	2409 B	-21783	915	1	792	3	Y	622	621	0			5
						18	4	684	9							
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460						
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1 B	-11031	1	1			Y	-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 #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	2190 X	2434	-0-	244 B	-107903	494	1	1571	3	Y	314	315	0		5
						24	4	345	9						
07	2263 X	2147	-0-	-116 B	-107903	603	1	1270	3	Y	239	240	0		4
						11	4	263	9						
08	2387 X	1983	-0-	-404 B	-107903	812	1	827	3	Y	290	284	0		10
						25	4	319	9						
09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-107903	787	1	912	3	Y	370	375	0		5
						35	4	407	9						
10	2511 X	1600	-0-	-911 B	-107903	843	1	476	3	Y	245	248	0		2
						11	4	270	9						
11	0	1978	-0-	1978 B	-105925	975	1	702	3	Y	256	256	0		2
						19	4	282	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

06	5250 X	3294	-0-	-1956 B	-2580	168	1	2944	3	Y	158	159	0		3
						8	4	174	9						
07	5425 X	4331	-0-	-1094 B	-2580	237	1	3866	3	Y	203	203	0		3
						5	4	223	9						
08	5425 X	4044	-0-	-1381 B	-2580	241	1	3585	3	Y	191	187	0		7
						8	4	210	9						
09	4200 X	3706	-0-	-494 B	-2580	267	1	3197	3	Y	209	213	0		3
						12	4	230	9						
10	4340 X	5660	-0-	1320 B	-1260	459	1	4821	3	Y	339	339	0		3
						7	4	373	9						
11	0	4615	-0-	4615 B	3355	438	1	3752	3	Y	377	377	0		3
						10	4	415	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

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-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-				-0-
11	0	-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

06	2010 N	2301	-0-	291 B	-10898	591	1	1414	3	Y	255	253	0		2
						15	4	281	9						
07	2077 X	3793	-0-	1716 B	-9182	731	1	2671	3	Y	327	327	0		2
						31	4	360	9						
08	3627 X	1544	-0-	-2083 B	-9182	566	1	798	3	Y	148	149	0		1
						17	4	163	9						
09	3510 X	2529	-0-	-981 B	-9182	573	1	1639	3	Y	277	275	0		3
						12	4	305	9						
10	3782 X	2319	-0-	-1463 B	-9182	665	1	1266	3	Y	347	346	0		4
						6	4	382	9						
11	0	1725	-0-	1725 B	-7457	629	1	914	3	Y	157	159	0		2
						9	4	173	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	66	9						
08	3131 X	1304	-0-	-1827 B	-32734	574	1	627	3	Y	77	76	0		1
						18	4	85	9						
09	3030 X	2123	-0-	-907 B	-32734	613	1	1399	3	Y	89	89	0		1
						13	4	98	9						
10	3100 X	1719	-0-	-1381 B	-32734	633	1	1005	3	Y	68	68	0		1
						6	4	75	9						
11	0	2306	-0-	2306 B	-30428	669	1	1464	3	Y	148	147	0		2
						10	4	163	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

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								
09	T. A.	169	-0-	169 B	-20534	159	1	3	3	Y	-0-				-0-
						7	4								
10	T. A.	103	-0-	103 B	-20431	99	1	3	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20431					Y	-0-				-0-

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

06	3360 X	3533	-0-	173 B	-15892	602	1	2244	3	Y	602	590	0		17
						25	4	662	9						
07	3441 X	1707	-0-	-1734 B	-15892	619	1	758	3	Y	286	296	0		7
						15	4	315	9						
08	3379 X	2669	-0-	-710 B	-15892	680	1	1696	3	Y	259	260	0		6
						8	4	285	9						
09	3540 X	1483	-0-	-2057 B	-15892	612	1	701	3	Y	139	141	0		4
						17	4	153	9						
10	3658 X	1159	-0-	-2499 B	-15892	595	1	458	3	Y	87	89	0		2
						10	4	96	9						
11	0	1716	-0-	1716 B	-14176	605	1	888	3	Y	194	190	0		6
						10	4	213	9						

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

06	5310 X	6203	-0-	893 B	-4272	608	1	4599	3	Y	883	886	0		24
						25	4	971	9						
07	5487 X	7040	-0-	1553 B	-2719	651	1	4502	3	Y	1701	1685	0		40
						16	4	1871	9						
08	7409 X	6844	-0-	-565 B	-2719	673	1	4716	3	Y	1315	1324	0		31
						8	4	1447	9						
09	7170 X	6449	-0-	-721 B	-2719	624	1	4147	3	Y	1510	1494	0		47
						17	4	1661	9						
10	7285 X	5502	-0-	-1783 B	-2719	579	1	3249	3	Y	1513	1531	0		29
						10	4	1664	9						
11	0	2903	-0-	2903 B	184	465	1	998	3	Y	1303	1293	0		39
						7	4	1433	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 X	112	-0-	-1178 B	-7932	107	1	4	4	Y	1	1	0			-0-
07	558 X	133	-0-	-425 B	-7932	128	1	3	4	Y	2	2	0			-0-
08	279 N	105	-0-	-174 B	-7932	104	1	1	4	Y	-0-					-0-
09	120 N	147	-0-	27 B	-7905	133	1	4	4	Y	9	9	0			-0-
10	0	267	-0-	267 B	-7638	251	1	4	4	Y	11	11	0			-0-
11	0	432	-0-	432 B	-7206	385	1	6	4	Y	37	36	0			1

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561						
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-12348	934	1	701	3	Y	281	286	0			9
07	620 X	1493	-0-	873 B	-11475	403	1	742	3	Y	309	311	0			7
08	868 X	1772	-0-	904 B	-10571	252	1	1283	3	Y	211	212	0			6
09	1950 X	1344	-0-	-606 B	-10571	312	1	849	3	Y	161	163	0			4
10	2015 X	2645	-0-	630 B	-9941	244	1	2112	3	Y	256	258	0			2
11	0	1512	-0-	1512 B	-8429	480	1	578	3	Y	391	388	0			5

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505						
06	2520 X	2117	-0-	-403 B	-29899	193	1	978	3	Y	856	864	0			27
07	2945 X	2394	-0-	-551 B	-29899	207	1	1237	3	Y	860	867	0			20
08	3844 X	2273	-0-	-1571 B	-29899	192	1	1036	3	Y	946	941	0			25
09	3720 X	2252	-0-	-1468 B	-29899	181	1	1087	3	Y	891	893	0			23
10	3844 X	4316	-0-	472 B	-29427	248	1	2811	3	Y	1135	1151	0			7
11	0	4585	-0-	4585 B	-24842	568	1	2249	3	Y	1581	1569	0			19

FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907						
06	3480 X	3711	-0-	231 B	-46461	534	1	2565	3	Y	536	527	0			15
07	2945 X	3088	-0-	143 B	-46318	518	1	2128	3	Y	390	396	0			9
08	2542 X	3802	-0-	1260 B	-45058	598	1	2810	3	Y	352	353	0			8
09	3720 X	3871	-0-	151 B	-44907	577	1	2754	3	Y	476	469	0			15
10	3844 X	443	-0-	-3401 B	-44907	404	1	3	3	Y	26	40	0			1
11	0	149	-0-	149 B	-44758	122	1	2	4	Y	23	23	0			1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472													COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277 - 16325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	1049	1	2768	3	Y	375	379	0			12		
						20	4	413	9									
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	869	1	3000	3	Y	293	298	0			7		
						18	4	322	9									
08	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-	902	1	2460	3	Y	388	385	0			10		
						17	4	427	9									
09	4320 X	3946	-0-	-374 B	-0-	783	1	2701	3	Y	406	406	0			10		
						15	4	447	9									
10	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	692	1	4018	3	Y	441	448	0			3		
						21	4	485	9									
11	0	1566	-0-	1566 B	1566	426	1	789	3	Y	300	299	0			4		
						21	4	330	9									
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474													COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256 - 18972	
06	2070 X	1273	-0-	-797 B	-44953	485	1	647	3	Y	107	107	0			2		
						23	4	118	9									
07	2108 X	1343	-0-	-765 B	-44953	547	1	663	3	Y	113	113	0			2		
						9	4	124	9									
08	837 N	455	-0-	-382 B	-44953	322	1	5	3	Y	107	105	0			4		
						10	4	118	9									
09	1260 N	930	-0-	-330 B	-44953	696	1	13	3	Y	173	175	0			2		
						31	4	190	9									
10	1333 N	784	-0-	-549 B	-44953	603	1	20	3	Y	139	140	0			1		
						8	4	153	9									
11	0	1262	-0-	1262 B	-43691	725	1	344	3	Y	163	163	0			1		
						14	4	179	9									
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492													COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283	
06	6330 X	3841	-0-	-2489 B	-28273	618	1	2723	3	Y	432	428	0			12		
						25	4	475	9									
07	5456 X	2762	-0-	-2694 B	-28273	620	1	1894	3	Y	212	219	0			5		
						15	4	233	9									
08	5456 X	2867	-0-	-2589 B	-28273	637	1	1891	3	Y	302	300	0			7		
						7	4	332	9									
09	3840 X	2875	-0-	-965 B	-28273	615	1	1892	3	Y	319	316	0			10		
						17	4	351	9									
10	3968 X	4860	-0-	892 B	-27381	708	1	3698	3	Y	402	404	0			8		
						12	4	442	9									
11	0	7419	-0-	7419 B	-19962	799	1	6004	3	Y	547	539	0			16		
						14	4	602	9									
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517													COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448	
06	3600 X	3163	-0-	-437 B	-2142	554	1	2498	3	Y	76	77	0			1		
						27	4	84	9									
07	4061 X	2118	-0-	-1943 B	-2142	620	1	1401	3	Y	78	78	0			1		
						11	4	86	9									
08	5332 X	5919	-0-	587 B	-1555	723	1	5061	3	Y	102	99	0			4		
						23	4	112	9									
09	5160 X	3866	-0-	-1294 B	-1555	699	1	2990	3	Y	133	135	0			2		
						31	4	146	9									
10	3565 X	2964	-0-	-601 B	-1555	647	1	2164	3	Y	131	132	0			1		
						9	4	144	9									
11	0	2745	-0-	2745 B	1190	612	1	1836	3	Y	259	258	0			2		
						12	4	285	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1890 X	2129	-0-	239 B	-32414	685	1	1201	3	Y	209	213	0		7
						13	4	230	9						
07	3720 X	2721	-0-	-999 B	-32414	670	1	1785	3	Y	229	231	0		5
						14	4	252	9						
08	3720 X	4447	-0-	727 B	-31687	953	1	3225	3	Y	227	226	0		6
						19	4	250	9						
09	3600 X	2657	-0-	-943 B	-31687	711	1	1692	3	Y	218	218	0		6
						14	4	240	9						
10	2728 X	665	-0-	-2063 B	-31687	435	1	2	3	Y	195	200	0		1
						13	4	215	9						
11	0	3924	-0-	3924 B	-27763	706	1	2837	3	Y	314	311	0		4
						36	4	345	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
06	7590 X	4820	-0-	-2770 B	-37896	433	1	4113	3	Y	230	232	0		4
						21	4	253	9						
07	6758 X	5710	-0-	-1048 B	-37896	844	1	4481	3	Y	336	335	0		5
						15	4	370	9						
08	6200 X	5891	-0-	-309 B	-37896	902	1	4574	3	Y	352	345	0		12
						28	4	387	9						
09	6000 X	4359	-0-	-1641 B	-37896	664	1	3371	3	Y	268	276	0		4
						29	4	295	9						
10	6200 X	8769	-0-	2569 B	-35327	1160	1	7124	3	Y	426	426	0		4
						16	4	469	9						
11	0	5655	-0-	5655 B	-29672	1282	1	3747	3	Y	545	544	0		5
						26	4	600	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
06	6120 X	3810	-0-	-2310 B	-51629	693	1	2781	3	Y	293	299	0		9
						14	4	322	9						
07	5611 X	4422	-0-	-1189 B	-51629	763	1	3333	3	Y	282	285	0		6
						16	4	310	9						
08	5611 X	3740	-0-	-1871 B	-51629	759	1	2656	3	Y	282	281	0		7
						15	4	310	9						
09	5430 X	2568	-0-	-2862 B	-51629	702	1	1541	3	Y	284	284	0		7
						13	4	312	9						
10	5084 X	640	-0-	-4444 B	-51629	504	1	2	3	Y	108	114	0		1
						15	4	119	9						
11	0	701	-0-	701 B	-50928	505	1	52	3	Y	108	108	0		1
						25	4	119	9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
06	4200 X	3532	-0-	-668 B	-19150	589	1	2667	3	Y	229	236	0		6
						24	4	252	9						
07	4340 X	3994	-0-	-346 B	-19150	639	1	2901	3	Y	398	395	0		9
						16	4	438	9						
08	7874 X	2032	-0-	-5842 B	-19150	577	1	1255	3	Y	175	180	0		4
						7	4	193	9						
09	7620 X	1944	-0-	-5676 B	-19150	554	1	1142	3	Y	212	209	0		7
						15	4	233	9						
10	7874 X	2205	-0-	-5669 B	-19150	564	1	1332	3	Y	273	275	0		5
						9	4	300	9						
11	0	4670	-0-	4670 B	-14480	666	1	3749	3	Y	222	220	0		7
						11	4	244	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280681		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	721	-0-	721 B	-19558	651 1	51 3	8 4	11 9	Y	10	10	0			-0-
10	0	845	-0-	845 B	-18713	809 1	5 3	7 4	24 9	Y	22	21	0			1
11	0	988	-0-	988 B	-17725	915 1	14 3	6 4	53 9	Y	48	47	0			2
-----																
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171						
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
09	13890 X	5856	-0-	-8034 B	-0-	304 1	5151 3	4 4	397 9	Y	361	356	0			14
10	0	6437	-0-	6437 B	6437	395 1	5628 3	3 4	411 9	Y	374	376	0			12
11	0	5231	-0-	5231 B	11668	425 1	4476 3	3 4	327 9	Y	297	295	0			14
-----																
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074						
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-
09	4290 X	50	-0-	-4240 B	-15784	47 1	2 3	1 4		Y	-0-					-0-
10	4433 X	407	-0-	-4026 B	-15784	392 1	12 3	3 4		Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189 B	-15595	183 1	3 3	3 4		Y	-0-					-0-
-----																
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823						
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
09	1890 X	1387	-0-	-503 B	-33652	759 1	494 3	34 4	100 9	Y	91	93	0			1
10	1953 X	1430	-0-	-523 B	-33652	841 1	340 3	11 4	238 9	Y	216	215	0			2
11	0	2085	-0-	2085 B	-31567	985 1	740 3	19 4	341 9	Y	310	309	0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	725 1	3288 3	740 9	3	Y	673	675 0		12
							35 4	740 9							
07		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	720 1	2522 3	670 9	3	Y	609	612 0		9
							13 4	670 9							
08		4929 X	712	-0-	-4217 B	-0-	470 1	9 3	218 9	3	Y	198	200 0		7
							15 4	218 9							
09		4770 X	2036	-0-	-2734 B	-0-	634 1	745 3	629 9	3	Y	572	571 0		8
							28 4	629 9							
10		4929 X	1501	-0-	-3428 B	-0-	629 1	323 3	541 9	3	Y	492	495 0		5
							8 4	541 9							
11		0	1047	-0-	1047 B	1047	714 1	9 3	310 9	3	Y	282	285 0		2
							14 4	310 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
06		570 N	128	-0-	-442 B	-66671	96 1	29 4		4	Y	3	3 0		-0-
							3 9								
07		496 N	730	-0-	234 B	-66437	474 1	37 3	84 9	3	Y	76	74 0		2
							135 4	84 9							
08	DLQ	G-10	817	-0-	817 B	-65620	505 1	97 3	123 9	3	Y	112	110 0		4
							92 4	123 9							
09	DLQ	G-10	10	-0-	10 B	-65610	8 1	1 3		3	Y	-0-	4 0		-0-
							1 4								
10	DLQ	G-10	238	-0-	238 B	-65372	175 1	9 3		3	Y	7	7 0		-0-
							46 4	8 9							
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-65372					Y	-0-			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
06		4860 X	12150	-0-	7290 B	-7298	979 1	8398 3	2754 9	3	Y	2504	2524 0		21
							19 4	2754 9							
07		5022 X	10005	-0-	4983 B	-2315	752 1	7058 3	2185 9	3	Y	1986	1990 0		17
							10 4	2185 9							
08		16151 X	7896	-0-	-8255 B	-2315	666 1	5474 3	1750 9	3	Y	1591	1592 0		16
							6 4	1750 9							
09		15630 X	7320	-0-	-8310 B	-2315	694 1	5218 3	1403 9	3	Y	1275	1274 0		17
							5 4	1403 9							
10		16151 X	7283	-0-	-8868 B	-2315	650 1	5354 3	1273 9	3	Y	1157	1159 0		15
							6 4	1273 9							
11		0	6521	-0-	6521 B	4206	639 1	4722 3	1151 9	3	Y	1046	1043 0		18
							9 4	1151 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
06		7170 X	6865	-0-	-305 B	-92657	853 1	5634 3	337 9	3	Y	306	307 0		5
							41 4	337 9							
07		7409 X	1706	-0-	-5703 B	-92657	131 1	1505 3	67 9	3	Y	61	65 0		1
							3 4	67 9							
08		7409 X	9586	-0-	2177 B	-90480	948 1	7936 3	672 9	3	Y	611	590 0		22
							30 4	672 9							
09		6870 X	6641	-0-	-229 B	-90480	866 1	4968 3	769 9	3	Y	699	711 0		10
							38 4	769 9							
10		7099 X	7476	-0-	377 B	-90103	1102 1	5487 3	872 9	3	Y	793	795 0		8
							15 4	872 9							
11		0	5611	-0-	5611 B	-84492	964 1	3817 3	810 9	3	Y	736	738 0		6
							20 4	810 9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
DAVILA UNIT AC													WELL #: 25H RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12294 - 18105	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	4800 X	4087	-0-	-713 B	-126383	288 14	1 4	3565 220	3 9	Y	200	201	0			3				
07	4681 X	4483	-0-	-198 B	-126383	343 7	1 4	3926 207	3 9	Y	188	188	0			3				
08	4681 X	3830	-0-	-851 B	-126383	386 12	1 4	3187 245	3 9	Y	223	218	0			8				
09	4260 X	1601	-0-	-2659 B	-126383	683 30	1 4	705 183	3 9	Y	166	172	0			2				
10	4495 X	4977	-0-	482 B	-125901	898 12	1 4	3651 416	3 9	Y	378	376	0			4				
11	0	4013	-0-	4013 B	-121888	360 8	1 4	3348 297	3 9	Y	270	272	0			2				
DAVILA UNIT AC													WELL #: 2H RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12278 - 17972	
06	4470 X	5664	-0-	1194 B	-34212	387 19	1 4	4411 847	3 9	Y	770	776	0			13				
07	4557 X	7489	-0-	2932 B	-31280	488 10	1 4	6218 773	3 9	Y	703	705	0			11				
08	5952 X	5488	-0-	-464 B	-31280	392 13	1 4	4392 691	3 9	Y	628	617	0			22				
09	5760 X	5718	-0-	-42 B	-31280	403 18	1 4	4837 460	3 9	Y	418	434	0			6				
10	6913 X	5940	-0-	-973 B	-31280	382 6	1 4	5219 333	3 9	Y	303	306	0			3				
11	0	7080	-0-	7080 B	-24200	537 12	1 4	6270 261	3 9	Y	237	238	0			2				
FRANKE UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781	
06	2880 X	2739	-0-	-141 B	-1679	378 15	1 4	1396 950	3 9	Y	864	856	0			24				
07	2263 X	3157	-0-	894 B	-785	399 10	1 4	1188 1560	3 9	Y	1418	1408	0			34				
08	2294 N	3078	-0-	784 B	-1	397 5	1 4	920 1756	3 9	Y	1596	1593	0			37				
09	2670 N	2370	-0-	-300 B	-1	384 10	1 4	914 1062	3 9	Y	965	972	0			30				
10	2879 X	2880	-0-	1 B	-0-	387 6	1 4	955 1532	3 9	Y	1393	1396	0			27				
11	0	2831	-0-	2831 B	2831	356 6	1 4	457 2012	3 9	Y	1829	1801	0			55				
DAVILA-GRAHAM UNIT AC													WELL #: 6H RRCID -> 282382		COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
06	5430 X	8609	-0-	3179 B	-5742	500 14	1 4	6533 1562	3 9	Y	1420	1436	0			9				
07	5611 X	8394	-0-	2783 B	-2959	473 20	1 4	7648 253	3 9	Y	230	237	0			2				
08	7905 X	10304	-0-	2399 B	-560	516 16	1 4	8032 1740	3 9	Y	1582	1570	0			14				
09	9493 X	10053	-0-	560 B	-0-	502 12	1 4	8052 1487	3 9	Y	1352	1353	0			13				
10	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	579 6	1 4	8705 1520	3 9	Y	1382	1381	0			14				
11	0	9891	-0-	9891 B	9891	522 10	1 4	7624 1735	3 9	Y	1577	1570	0			21				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017				TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24990 X	20010	-0-	-4980 B	-52128	1569	1	16740	3	Y	1506	1555	0			10
						44	4	1657	9							
07	25792 X	18868	-0-	-6924 B	-52128	1344	1	16038	3	Y	1298	1299	0			9
						58	4	1428	9							
08	25792 X	19228	-0-	-6564 B	-52128	1459	1	16050	3	Y	1521	1517	0			13
						46	4	1673	9							
09	24960 X	862	-0-	-24098 B	-52128	530	1	47	3	Y	249	260	0			2
						11	4	274	9							
10	22816 X	21	-0-	-22795 B	-52128	15	1	6	9	Y	5	7	0			-0-
	0	571	-0-	571 B	-51557	200	1	5	3	Y	330	326	0			4
						3	4	363	9							

FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242						
06	5460 X	4079	-0-	-1381 B	-4846	460	1	3272	3	Y	298	299	0			8
						19	4	328	9							
07	5642 X	5411	-0-	-231 B	-4846	594	1	4337	3	Y	423	421	0			10
						15	4	465	9							
08	5642 X	5562	-0-	-80 B	-4846	621	1	4417	3	Y	469	468	0			11
						8	4	516	9							
09	4890 X	5963	-0-	1073 B	-3773	620	1	4813	3	Y	466	463	0			14
						17	4	513	9							
10	5425 X	6073	-0-	648 B	-3125	632	1	4856	3	Y	522	526	0			10
						11	4	574	9							
11	0	4622	-0-	4622 B	1497	554	1	3645	3	Y	375	374	0			11
						10	4	413	9							

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 13H		RRCID -> 282452		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808						
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							
09	0	1632	-0-	1632 B	1632	413	1	668	3	Y	496	497	0			20
						5	4	546	9							
10	0	3276	-0-	3276 B	4908	746	1	1578	3	Y	859	851	0			28
						7	4	945	9							
11	0	1970	-0-	1970 B	6878	894	1	280	3	Y	718	712	0			34
						6	4	790	9							

FRANKE UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282542		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966						
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							
09	1590 X	4524	-0-	2934 B	-7415	625	1	3227	3	Y	595	587	0			18
						17	4	655	9							
10	2170 X	2276	-0-	106 B	-7309	498	1	1698	3	Y	65	82	0			1
						8	4	72	9							
11	0	1975	-0-	1975 B	-5334	558	1	1256	3	Y	138	135	0			4
						9	4	152	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960												
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
06	2520 X	1143	-0-	-1377 B	-22971	91 1	957 3	Y	83	84 0	1	
07	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-22971	4 4	91 9	Y	-0-	1 0	-0-	
08	2511 X	2262	-0-	-249 B	-22971	271 1	1814 3	Y	153	148 0	5	
09	2430 X	1132	-0-	-1298 B	-22971	9 4	168 9	Y	121	124 0	2	
10	1581 X	7157	-0-	5576 B	-17395	385 1	597 3	Y	607	603 0	6	
11	0	3735	-0-	3735 B	-13660	17 4	133 9	Y	553	554 0	5	
						1121 1	5353 3	Y				
						15 4	668 9	Y				
						1027 1	2080 3	Y				
						20 4	608 9	Y				
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122												
06	7560 X	4352	-0-	-3208 B	-10458	774 1	2897 3	Y	605	596 0	19	
07	7812 X	4648	-0-	-3164 B	-10458	15 4	666 9	Y	615	620 0	14	
08	8494 X	4134	-0-	-4360 B	-10458	713 1	3243 3	Y	833	825 0	22	
09	5880 X	3796	-0-	-2084 B	-10458	15 4	677 9	Y	730	733 0	19	
10	4650 X	5269	-0-	619 B	-9839	422 1	2788 3	Y	563	579 0	3	
11	0	3354	-0-	3354 B	-6485	8 4	916 9	Y	800	794 0	9	
						363 1	2623 3	Y				
						7 4	803 9	Y				
						358 1	4281 3	Y				
						11 4	619 9	Y				
						570 1	1875 3	Y				
						29 4	880 9	Y				
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695												
06	14580 X	12951	-0-	-1629 B	-0-	1290 1	9303 3	Y	2125	2164 0	42	
07	13640 X	12618	-0-	-1022 B	-0-	20 4	2338 9	Y	1888	1874 0	56	
08	17081 X	11794	-0-	-5287 B	-0-	1196 1	9329 3	Y	1871	1866 0	61	
09	0	10924	-0-	10924 B	10924	16 4	2077 9	Y	1718	1710 0	69	
10	0	9807	-0-	9807 B	20731	1147 1	8575 3	Y	1615	1631 0	53	
11	0	9039	-0-	9039 B	29770	14 4	2058 9	Y	1158	1156 0	55	
						1048 1	7974 3	Y				
						12 4	1890 9	Y				
						1270 1	6749 3	Y				
						11 4	1777 9	Y				
						1351 1	6405 3	Y				
						9 4	1274 9	Y				
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992												
06	11070 X	10294	-0-	-776 B	-0-	1133 1	6783 3	Y	2145	2194 0	42	
07	10540 X	9769	-0-	-771 B	-0-	18 4	2360 9	Y	1618	1612 0	48	
08	13764 X	9345	-0-	-4419 B	-0-	1048 1	6927 3	Y	1640	1635 0	53	
09	13320 X	8515	-0-	-4805 B	-0-	14 4	1780 9	Y	1424	1420 0	57	
10	0	8679	-0-	8679 B	8679	1014 1	6515 3	Y	1469	1478 0	48	
11	0	7769	-0-	7769 B	16448	12 4	1804 9	Y	1464	1443 0	69	
						972 1	5965 3	Y				
						12 4	1566 9	Y				
						1189 1	5864 3	Y				
						10 4	1616 9	Y				
						1243 1	4907 3	Y				
						9 4	1610 9	Y				



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	10200 X	4106	-0-	-6094 B	-218990	523 1	3041 3	21 4	521 9	Y	474	468 0			13
07	10385 X	1272	-0-	-9113 B	-218990	445 1	266 3	11 4	550 9	Y	500	501 0			12
08	10075 X	447	-0-	-9628 B	-218990	421 1	5 4	21 9		Y	19	31 0			-0-
09	4110 X	7980	-0-	3870 B	-215120	1027 1	5382 3	28 4	1543 9	Y	1403	1360 0			43
10	4247 X	6955	-0-	2708 B	-212412	885 1	5037 3	15 4	1018 9	Y	925	950 0			18
11	0	5511	-0-	5511 B	-206901	765 1	4109 3	13 4	624 9	Y	567	568 0			17
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332															
06	3150 X	3219	-0-	69 B	-226774	794 1	2199 3	38 4	188 9	Y	171	171 0			3
07	2852 X	1257	-0-	-1595 B	-226774	612 1	543 3	11 4	91 9	Y	83	85 0			1
08	2480 X	1597	-0-	-883 B	-226774	790 1	646 3	25 4	136 9	Y	124	121 0			4
09	3210 X	1885	-0-	-1325 B	-226774	918 1	805 3	41 4	121 9	Y	110	112 0			2
10	3317 X	3877	-0-	560 B	-226214	1204 1	2524 3	16 4	133 9	Y	121	122 0			1
11	0	500	-0-	500 B	-225714	402 1	3 3	8 4	87 9	Y	79	79 0			1
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868															
06	16140 X	13789	-0-	-2351 B	-305347	1023 1	11774 3	43 4	949 9	Y	863	863 0			24
07	16678 X	14831	-0-	-1847 B	-305347	1111 1	12539 3	29 4	1152 9	Y	1047	1046 0			25
08	16678 X	13505	-0-	-3173 B	-305347	1070 1	11177 3	14 4	1244 9	Y	1131	1130 0			26
09	13800 X	13640	-0-	-160 B	-305347	1073 1	11512 3	30 4	1025 9	Y	932	929 0			29
10	14818 X	12467	-0-	-2351 B	-305347	1030 1	10360 3	18 4	1059 9	Y	963	973 0			19
11	0	12392	-0-	12392 B	-292955	975 1	10440 3	18 4	959 9	Y	872	865 0			26
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
06	5820 X	5012	-0-	-808 B	-361397	595 1	3779 3	29 4	609 9	Y	554	551 0			9
07	5270 X	5286	-0-	16 B	-361381	551 1	3999 3	10 4	726 9	Y	660	659 0			10
08	5270 X	4851	-0-	-419 B	-361381	571 1	3523 3	18 4	739 9	Y	672	658 0			24
09	5010 X	4513	-0-	-497 B	-361381	538 1	3118 3	24 4	833 9	Y	757	770 0			11
10	5301 X	4867	-0-	-434 B	-361381	551 1	3502 3	8 4	806 9	Y	733	737 0			7
11	0	3698	-0-	3698 B	-357683	541 1	2418 3	11 4	728 9	Y	662	663 0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		13140 X	8303	-0-	-4837 B	-178232	669	1	7020	3	Y	533	534	0	15
							28	4	586	9					
07		13423 X	8660	-0-	-4763 B	-178232	755	1	7197	3	Y	626	626	0	15
							19	4	689	9					
08		12896 X	7911	-0-	-4985 B	-178232	748	1	6473	3	Y	618	619	0	14
							10	4	680	9					
09		10260 X	7556	-0-	-2704 B	-178232	704	1	6163	3	Y	608	603	0	19
							20	4	669	9					
10		9083 X	7906	-0-	-1177 B	-178232	731	1	6466	3	Y	634	641	0	12
							12	4	697	9					
11		0	7492	-0-	7492 B	-170740	695	1	6195	3	Y	536	532	0	16
							12	4	590	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
06		12600 X	6608	-0-	-5992 B	-185859	694	1	5273	3	Y	556	555	0	15
							29	4	612	9					
07		13020 X	6946	-0-	-6074 B	-185859	766	1	5495	3	Y	605	606	0	14
							19	4	666	9					
08		9982 X	10240	-0-	258 B	-185601	889	1	8767	3	Y	520	522	0	12
							12	4	572	9					
09		8430 X	7483	-0-	-947 B	-185601	1074	1	5872	3	Y	461	459	0	14
							30	4	507	9					
10		7316 X	13565	-0-	6249 B	-179352	658	1	12559	3	Y	305	313	0	6
							12	4	336	9					
11		0	6405	-0-	6405 B	-172947	745	1	5097	3	Y	500	491	0	15
							13	4	550	9					
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
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	4186	-0-	-1053 B	-0-	780	1	1853	3	Y	1406	1403	0	14
							6	4	1547	9					
09		5070 X	3529	-0-	-1541 B	-0-	821	1	1668	3	Y	941	942	0	13
							5	4	1035	9					
10		5239 X	2365	-0-	-2874 B	-0-	730	1	786	3	Y	766	769	0	10
							6	4	843	9					
11		0	3591	-0-	3591 B	3591	792	1	1804	3	Y	895	890	0	15
							10	4	985	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
POSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	7980 X	8074	-0-	94 B	-385991	633 1	6493 3	26 4	922 9	Y	838	833 0			23
07	8153 X	7214	-0-	-939 B	-385991	631 1	5723 3	16 4	844 9	Y	767	772 0			18
08	7998 X	6282	-0-	-1716 B	-385991	621 1	4951 3	8 4	702 9	Y	638	641 0			15
09	8070 X	5494	-0-	-2576 B	-385991	568 1	4279 3	16 4	631 9	Y	574	571 0			18
10	8339 X	5008	-0-	-3331 B	-385991	560 1	3891 3	9 4	548 9	Y	498	506 0			10
11	0	6335	-0-	6335 B	-379656	594 1	5053 3	11 4	677 9	Y	615	607 0			18
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831															
06	13170 X	8497	-0-	-4673 B	-144034	754 1	6817 3	36 4	890 9	Y	809	815 0			14
07	13454 X	7990	-0-	-5464 B	-144034	825 1	6241 3	16 4	908 9	Y	825	826 0			13
08	11687 X	9605	-0-	-2082 B	-144034	1045 1	7387 3	33 4	1140 9	Y	1036	1012 0			37
09	10530 X	7473	-0-	-3057 B	-144034	1011 1	5184 3	45 4	1233 9	Y	1121	1142 0			16
10	9858 X	13544	-0-	3686 B	-140348	1396 1	10482 3	20 4	1646 9	Y	1496	1498 0			14
11	0	9921	-0-	9921 B	-130427	1326 1	7257 3	28 4	1310 9	Y	1191	1195 0			10
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425															
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
09	0	4481	-0-	4481 B	-366995	744 1	2186 3	9 4	1542 9	Y	1402	1401 0			56
10	0	4384	-0-	4384 B	-362611	930 1	1702 3	8 4	1744 9	Y	1585	1589 0			52
11	0	4032	-0-	4032 B	-358579	984 1	1505 3	7 4	1536 9	Y	1396	1382 0			66
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
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	8573	-0-	-5935 B	-512462	666 1	7003 3	9 4	895 9	Y	814	817 0			19
09	11250 X	8854	-0-	-2396 B	-512462	654 1	7222 3	18 4	960 9	Y	873	865 0			27
10	11253 X	9605	-0-	-1648 B	-512462	727 1	7688 3	13 4	1177 9	Y	1070	1076 0			21
11	0	8760	-0-	8760 B	-503702	716 1	7083 3	13 4	948 9	Y	862	857 0			26

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2940	-0-	-510 B	-466232	372	1	2009	3	Y	502	505	0			16
						7	4	552	9							
07	3712 X	3100	-0-	-612 B	-466232	384	1	2189	3	Y	472	477	0			11
						8	4	519	9							
08	3968 X	2742	-0-	-1226 B	-466232	320	1	1964	3	Y	411	411	0			11
						6	4	452	9							
09	3840 X	2438	-0-	-1402 B	-466232	421	1	1636	3	Y	339	341	0			9
						8	4	373	9							
10	3472 X	4043	-0-	571 B	-465661	414	1	3087	3	Y	481	487	0			3
						13	4	529	9							
11	0	1176	-0-	1176 B	-464485	462	1	450	3	Y	219	219	0			3
						23	4	241	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

06	4440 X	9440	-0-	5000 B	-917586	1125	1	7608	3	Y	622	616	0			20
						23	4	684	9							
07	4557 X	5611	-0-	1054 B	-916532	834	1	4129	3	Y	574	581	0			13
						17	4	631	9							
08	3875 X	3826	-0-	-49 B	-916532	891	1	2392	3	Y	478	478	0			13
						17	4	526	9							
09	9450 X	3161	-0-	-6289 B	-916532	737	1	2063	3	Y	315	320	0			8
						14	4	347	9							
10	9765 X	5539	-0-	-4226 B	-916532	715	1	4216	3	Y	533	538	0			3
						22	4	586	9							
11	0	3047	-0-	3047 B	-913485	617	1	1751	3	Y	589	585	0			7
						31	4	648	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

06	3930 X	554	-0-	-3376 B	-717260	389	1	7	4	Y	144	152	0			5
						158	9									
07	4061 X	200	-0-	-3861 B	-717260	185	1	4	4	Y	10	15	0			-0-
						11	9									
08	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-717260					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-					-0-

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

06	1440 N	4733	-0-	3293 B	-286100	786	1	3699	3	Y	206	232	0			1
						21	4	227	9							
07	1178 N	3516	-0-	2338 B	-283762	650	1	2753	3	Y	77	77	0			1
						28	4	85	9							
08	2573 X	2650	-0-	77 B	-283685	671	1	1827	3	Y	119	119	0			1
						21	4	131	9							
09	4740 X	2612	-0-	-2128 B	-283685	579	1	1200	3	Y	746	740	0			7
						12	4	821	9							
10	4898 X	1599	-0-	-3299 B	-283685	502	1	960	3	Y	121	127	0			1
						4	4	133	9							
11	0	1374	-0-	1374 B	-282311	266	1	988	3	Y	105	105	0			1
						4	4	116	9							



-----														
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11516 -	16898		
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
-----														
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-435731				Y	-0-			-0-
07		0 N	1713	-0-	1713 B	-434018	362	1	977	3	246	240	0	6
							103	4	271	9				
08	T. A.		3202	-0-	3202 B	-430816	706	1	1814	3	503	489	0	20
							129	4	553	9				
09	T. A.		2855	-0-	2855 B	-427961	1009	1	1251	3	414	422	0	12
							140	4	455	9				
10	T. A.		2775	-0-	2775 B	-425186	888	1	1185	3	428	428	0	12
							231	4	471	9				
11	T. A.		2572	-0-	2572 B	-422614	647	1	1248	3	414	413	0	13
							222	4	455	9				
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12539 -	19004		
06	10110 X		7879	-0-	-2231 B	-0-	835	1	6310	3	437	434	0	15
							253	4	481	9				
07	10447 X		7351	-0-	-3096 B	-0-	709	1	6022	3	380	386	0	9
							202	4	418	9				
08	9765 X		4353	-0-	-5412 B	-0-	703	1	3420	3	92	97	0	4
							129	4	101	9				
09	0		6188	-0-	6188 B	6188	1511	1	3793	3	613	599	0	18
							210	4	674	9				
10	0		4846	-0-	4846 B	11034	1140	1	2746	3	604	605	0	17
							296	4	664	9				
11	0		8905	-0-	8905 B	19939	982	1	6719	3	788	781	0	24
							337	4	867	9				
-----														
FOSTER UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288718	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12918 -	18865		
06	32010 X		22323	-0-	-9687 B	-0-	986	1	18812	3	2257	2265	0	62
							42	4	2483	9				
07	32147 X		22697	-0-	-9450 B	-0-	1021	1	18787	3	2601	2601	0	62
							28	4	2861	9				
08	27621 X		20682	-0-	-6939 B	-0-	1004	1	17085	3	2344	2351	0	55
							15	4	2578	9				
09	26610 X		18528	-0-	-8082 B	-0-	1081	1	15091	3	2114	2104	0	65
							31	4	2325	9				
10	25327 X		19146	-0-	-6181 B	-0-	1100	1	15141	3	2624	2638	0	51
							19	4	2886	9				
11	0		19303	-0-	19303 B	19303	1050	1	14904	3	3026	2986	0	91
							20	4	3329	9				
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289282	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12460 -	17136		
06	3630 X		1243	-0-	-2387 B	-401514	463	1	339	3	274	291	0	9
							140	4	301	9				
07	2666 X		3747	-0-	1081 B	-400433	542	1	2134	3	833	822	0	20
							155	4	916	9				
08	5332 X		3909	-0-	-1423 B	-400433	642	1	2366	3	713	705	0	28
							117	4	784	9				
09	0		3682	-0-	3682 B	-396751	960	1	1960	3	572	583	0	17
							133	4	629	9				
10	0		3472	-0-	3472 B	-393279	831	1	1807	3	562	563	0	16
							216	4	618	9				
11	0		3333	-0-	3333 B	-389946	595	1	1936	3	544	543	0	17
							204	4	598	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
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
06	8700 X	8570	-0-	-130 B	-568366	920	1	6144	3	Y	1116	1097	0		38
						278	4	1228	9						
07	8525 X	7449	-0-	-1076 B	-568366	708	1	5505	3	Y	940	956	0		22
						202	4	1034	9						
08	8525 X	9285	-0-	760 B	-567606	849	1	7039	3	Y	1129	1106	0		45
						155	4	1242	9						
09	0	6583	-0-	6583 B	-561023	1083	1	4346	3	Y	912	930	0		27
						151	4	1003	9						
10	0	6706	-0-	6706 B	-554317	953	1	4484	3	Y	928	929	0		26
						248	4	1021	9						
11	0	6089	-0-	6089 B	-548228	636	1	4314	3	Y	837	837	0		26
						218	4	921	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
06	1890 X	1827	-0-	-63 B	-799137	361	1	1130	3	Y	206	201	0		7
						109	4	227	9						
07	1953 X	495	-0-	-1458 B	-799137	290	1	36	3	Y	78	83	0		2
						83	4	86	9						
08	1953 X	738	-0-	-1215 B	-799137	486	1	28	3	Y	123	120	0		5
						89	4	135	9						
09	0	397	-0-	397 B	-798740	272	1	38	4	Y	79	82	0		2
						87	9								
10	0	462	-0-	462 B	-798278	277	1	2	3	Y	101	100	0		3
						72	4	111	9						
11	0	324	-0-	324 B	-797954	172	1	7	3	Y	78	79	0		2
						59	4	86	9						
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
06	900 N	1284	-0-	384 B	-1044455	389	1	16	4	Y	799	800	0		22
						879	9								
07	930 N	1323	-0-	393 B	-1044062	421	1	10	4	Y	811	814	0		19
						892	9								
08	465 N	1305	-0-	840 B	-1043222	423	1	5	4	Y	797	797	0		19
						877	9								
09	450 N	1033	-0-	583 B	-1042639	408	1	1	3	Y	557	559	0		17
						11	4	613	9						
10	465 N	850	-0-	385 B	-1042254	428	1	7	4	Y	377	387	0		7
						415	9								
11	0	723	-0-	723 B	-1041531	454	1	1	3	Y	237	237	0		7
						7	4	261	9						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254															
06	5280 X	5762	-0-	482 B	-629789	392	1	4869	3	Y	441	434	0		14
						16	4	485	9						
07	5456 X	5299	-0-	-157 B	-629789	492	1	4458	3	Y	304	308	0		10
						15	4	334	9						
08	7223 X	5659	-0-	-1564 B	-629789	313	1	4879	3	Y	417	416	0		11
						8	4	459	9						
09	6870 X	4302	-0-	-2568 B	-629789	341	1	3690	3	Y	236	243	0		4
						11	4	260	9						
10	5952 X	6030	-0-	78 B	-629711	390	1	5129	3	Y	457	451	0		10
						8	4	503	9						
11	0	4337	-0-	4337 B	-625374	322	1	3641	3	Y	332	336	0		6
						9	4	365	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1350 X	696	-0-	-654 B	-323442	189	1	420	3	Y	76	78	0	1
							3	4	84	9					
07		1364 X	1501	-0-	137 B	-323305	647	1	475	3	Y	338	336	0	3
							7	4	372	9					
08		2046 X	1338	-0-	-708 B	-323305	588	1	393	3	Y	321	321	0	3
							4	4	353	9					
09		1980 X	817	-0-	-1163 B	-323305	654	1	17	3	Y	130	131	0	2
							3	4	143	9					
10		2046 X	703	-0-	-1343 B	-323305	601	1	19	3	Y	71	72	0	1
							5	4	78	9					
11		0	1320	-0-	1320 B	-321985	658	1	322	3	Y	302	298	0	5
							8	4	332	9					
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292															
06		2610 X	1653	-0-	-957 B	-119878	935	1	167	3	Y	486	484	0	4
							16	4	535	9					
07		2883 X	2955	-0-	72 B	-119806	781	1	1796	3	Y	335	336	0	3
							9	4	369	9					
08		2883 X	951	-0-	-1932 B	-119806	633	1	156	3	Y	144	146	0	1
							4	4	158	9					
09		2790 X	1463	-0-	-1327 B	-119806	776	1	490	3	Y	175	174	0	2
							4	4	193	9					
10		2945 X	1261	-0-	-1684 B	-119806	730	1	307	3	Y	198	197	0	3
							6	4	218	9					
11		0	2189	-0-	2189 B	-117617	613	1	1378	3	Y	173	173	0	3
							8	4	190	9					
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422															
06		3900 X	3498	-0-	-402 B	-414907	748	1	2019	3	Y	651	657	0	21
							15	4	716	9					
07		4030 X	3412	-0-	-618 B	-414907	739	1	1976	3	Y	620	627	0	14
							15	4	682	9					
08		4433 X	4379	-0-	-54 B	-414907	894	1	2381	3	Y	988	976	0	26
							17	4	1087	9					
09		4290 X	6484	-0-	2194 B	-412713	889	1	4644	3	Y	849	853	0	22
							17	4	934	9					
10		4433 X	8430	-0-	3997 B	-408716	803	1	6734	3	Y	790	807	0	5
							24	4	869	9					
11		0	2656	-0-	2656 B	-406060	558	1	1264	3	Y	733	729	0	9
							28	4	806	9					
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805															
06		1890 X	2551	-0-	661 B	-1010730	421	1	1816	3	Y	247	274	0	60
							42	4	272	9					
07		1953 X	1962	-0-	9 B	-1010721	346	1	1381	3	Y	160	175	0	45
							59	4	176	9					
08	DLQ	G-10	2080	-0-	2080 B	-1008641	643	1	1230	3	Y	160	164	0	41
							31	4	176	9					
09	DLQ	G-10	1598	-0-	1598 B	-1007043	304	1	1159	3	Y	103	115	0	29
							22	4	113	9					
10		0	1528	-0-	1528 B	-1005515	360	1	949	3	Y	164	153	0	40
							39	4	180	9					
11		0	876	-0-	876 B	-1004639	107	1	593	3	Y	142	132	0	50
							20	4	156	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
EASLEY UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	12676	PERF. N/A	
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
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-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	112835	-0-	112835 B	112835	885 1	103124 3	Y	7947	7871 0	76	
						84 4	8742 9					
11	SHUT IN	219345	-0-	219345 B	332180	2133 1	201326 3	Y	13855	13815 0	116	
						645 4	15241 9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
KENRUBYLIE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358	
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
PHILLIPPE GU1		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168 - 18916	
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-		-0-	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.17256 - 17316	
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-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13432 - 19438	
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-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CPTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
NELLER GAS UNIT 1																			
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857																			
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
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	6930	X	6314	-0-	-616	B	-0-	812	1	3642	3	Y	1682	1664	0				369
07	7161	X	4108	-0-	-3053	B	-0-	708	1	1769	3	Y	1421	1624	0				166
*08	7130	X	2924	-0-	-4206	B	-0-	743	1	210	3	Y	1785	1734	0				190
*09	6900	X	2363	-0-	-4537	B	-0-	625	1	157	3	Y	1432	1348	0				274
*10	9886	X	9886	-0-	-0-	B	-0-	813	1	7228	3	Y	1412	1414	0				272
11	0		11025	-0-	11025	B	11025	851	1	8617	3	Y	1157	1062	0				367
KRAUSE GU1													WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281						
06	14310	X	12098	-0-	-2212	B	-0-	1258	1	10006	3	Y	758	592	0				166
07	14787	X	13947	-0-	-840	B	-0-	1485	1	11591	3	Y	792	866	0				92
*08	13009	X	13009	-0-	-0-	B	-0-	1576	1	10653	3	Y	709	700	0				75
*09	12039	X	12039	-0-	-0-	B	-0-	792	1	10497	3	Y	682	623	0				134
10	12276	X	10764	-0-	-1512	B	-0-	619	1	9489	3	Y	596	615	0				115
11	0		9258	-0-	9258	B	9258	638	1	8096	3	Y	476	440	0				151

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C		3H	RRCID ->	286318	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	16281 - 22497		
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	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	22560 X	-0-	-0-	-22560 B	-0-				Y	-0-				-0-
07	21886 X	5631	-0-	-16255 B	-0-	210 1	4319 3	768 9	Y	698	617 0			81
*08	20553 X	380	-0-	-20173 B	-0-	334 4	15 1	293 3	Y	55	169 0			6
*09	6270 X	40	-0-	-6230 B	-0-	11 4	11 4	61 9	Y	-0-	1 0			5
10	5642 X	30	-0-	-5612 B	-0-	2 1	1 1	37 3	Y	3	2 0			1
11	0	45	-0-	45 B	45	1 4	1 4	25 3	Y	5	4 0			2

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B		5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.	13841 - 19842		
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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		
06	15300 X	405	-0-	-14895 B	-0-	19 1	362 3	23 9	Y	21	16 0			5
07	15810 X	1332	-0-	-14478 B	-0-	1 4	38 1	1111 3	Y	85	80 0			10
*08	14880 X	2659	-0-	-12221 B	-0-	89 4	62 1	2162 3	Y	324	296 0			34
*09	4740 X	3463	-0-	-1277 B	-0-	79 4	94 1	2798 3	Y	416	365 0			85
*10	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	113 4	97 1	2848 3	Y	435	436 0			84
11	0	3726	-0-	3726 B	3726	115 4	120 1	2993 3	Y	466	402 0			148

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C		2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	13104 - 17865		
06	13380 X	11856	-0-	-1524 B	-0-	1296 1	10242 3	318 9	Y	289	286 0			63
07	12183 X	11074	-0-	-1109 B	-0-	1231 1	9560 3	283 9	Y	257	290 0			30
*08	13430 X	13430	-0-	-0- B	-0-	1668 1	11428 3	334 9	Y	304	295 0			32
*09	11070 X	10019	-0-	-1051 B	-0-	685 1	9047 3	287 9	Y	261	242 0			51
10	11439 X	9936	-0-	-1503 B	-0-	593 1	9071 3	272 9	Y	247	250 0			48
11	0	9857	-0-	9857 B	9857	702 1	8892 3	263 9	Y	239	211 0			76



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	16590	X	14097	-0-	-2493	B	-0-	636	1	12439	3	Y	913	983	0		200
								18	4	1004	9						
07	16740	X	11803	-0-	-4937	B	-0-	684	1	10244	3	Y	627	754	0		73
								185	4	690	9						
*08	14849	X	14849	-0-	-0-	B	-0-	664	1	12732	3	Y	1144	1150	0		122
								195	4	1258	9						
*09	13710	X	13278	-0-	-432	B	-0-	543	1	11493	3	Y	956	888	0		190
								190	4	1052	9						
10	14167	X	13693	-0-	-474	B	-0-	604	1	11551	3	Y	1224	1178	0		236
								192	4	1346	9						
11	0		5757	-0-	5757	B	5757	378	1	4798	3	Y	463	552	0		147
								72	4	509	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795														
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
06		20100 X	16086	-0-	-4014 B	-0-	229 1	14357 3	N	N	1364	1300 1		515
							1500 9							
07		19034 X	16248	-0-	-2786 B	-0-	227 1	14525 3	N	N	1360	1466 1		409
							1496 9							
08		19034 X	15786	-0-	-3248 B	-0-	261 1	14073 3	N	N	1320	1484 1		245
							1452 9							
*09		17670 X	14379	-0-	-3291 B	-0-	201 1	12898 3	N	N	1164	1122 1		287
							1280 9							
*10		17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-			N	N	618			618
11		16080 X	NO RPT	-0-	-16080 B	-0-			N	N	NO RPT			618
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														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	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														
06		7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	5030 3	12 4	N	N	236	236 1		-0-
							260 9							
07		8773 X	2626	-0-	-6147	-0-	2447 3	8 4	N	N	155	155 1		-0-
							171 9							
*08		8773 X	5849	-0-	-2924	-0-	5569 3	12 4	N	N	244	244 1		-0-
							268 9							
09		8490 X	5726	-0-	-2764	-0-	5447 3	12 4	N	N	243	243 1		-0-
							267 9							
10		5487 X	1874	-0-	-3613	-0-	1681 3	8 4	N	N	168	168 1		-0-
							185 9							
11		0	2748	-0-	2748	2748	2651 3	3 4	N	N	85	85 1		-0-
							94 9							
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
06		7470 X	6655	-0-	-815	-0-	119 1	6536 3	N	N	-0-			40
07		7719 X	7217	-0-	-502	-0-	124 1	7093 3	N	N	-0-			40
08		8432 X	7067	-0-	-1365	-0-	114 1	6953 3	N	N	-0-			40
09		8160 X	6829	-0-	-1331	-0-	126 1	6703 3	N	N	-0-			40
*10		8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	136 1	7065 3	N	N	-0-			40
11		0	6597	-0-	6597	6597	116 1	6481 3	N	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	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	
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	
09		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		153	
10		0	11855	-0-	11855	11855	11855	3	N	-0-		153	
11		0	6690	-0-	6690	18545	6690	3	N	-0-		153	
-----													
MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750					
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	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		208	
10		0	618	-0-	618	618	618	3	N	-0-		208	
11		0	390	-0-	390	1008	390	3	N	-0-		208	
-----													
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184					
06		12660 X	10732	-0-	-1928	-0-	192	1	N	-0-		157	
07		11377 X	11202	-0-	-175	-0-	191	1	N	-0-		157	
							13	4					
08		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		157	
09		11010 X	8384	-0-	-2626	-0-	159	1	N	-0-		157	
*10		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		157	
11		0	9927	-0-	9927	9927	174	1	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					
06		0 N	-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-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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					
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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
11		0	-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.	12335	-	15787
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	-0-	168	1	223
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	56	128	1	151
						62	9							
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	24			175
						26	9							
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2	118	1	59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----														
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256977	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	12490	-	16314
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
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			245
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-			245
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			245
-----														
F. MALEK UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	257514	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12780	-	16903
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
-----														
ESKEW EAST		WELL #:		1	RRCID ->	258137	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12832	-	16920
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	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
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114			250
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
-----														
DOBIE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	259025	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12562	PERF.	12997	-	17500
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

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 #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558															
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	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912															
06	6270	X	6021	-0-	-249	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518	1	141
							631	9							
*07	6293	X	4839	-0-	-1454	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472	1	88
							461	9							
08	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	1020	1	4338	3	N	511	522	1	77
							562	9							
09	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	1034	1	3901	3	N	500	500	1	77
							550	9							
*10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	1016	1	4709	3	N	644	555	1	166
							708	9							
*11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	534	1	6035	3	N	332	345	1	153
							365	9							
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442															
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1	105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	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															
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	3	N	31				138
						34	9								
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1				139
*03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	N	439	356	1		222
						248	5	483	9						
*04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	34	1	1908	3	N	403	353	1		272
						145	5	443	9						
*05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	1940	3	15	5	N	367	371	1		268
						404	9								
*06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2	1	1875	3	N	342	356	1		254
						376	9								
*07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2073	3	400	9	N	364	340	1		278
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	745	3	174	9	N	158				436
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	65	1	3214	3	N	594	740	1		290
						653	9								
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	1692	3	N	326	356	1		260
						359	9								
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	229	1	1909	3	N	340	339	1		261
						374	9								

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	1			N	-0-				171
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	1			N	-0-				171
*04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	1	8	9	N	7				178
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	1			N	-0-				178
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	1			N	-0-				178
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	1			N	-0-				178
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	1			N	-0-				178
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1761	1	185	9	N	168	190	1		156
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	1	10	9	N	9				165
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	1	20	9	N	18				183

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

*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								
*09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1		326
						437	9								
*10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1		143
						399	9								
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1		259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
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	66984	-0-	-3169	-0-	470	1	54294	3	N	11109	11061	1	484
							12220	9							
09		67890 X	47056	-0-	-20834	-0-	467	1	38106	3	N	7712	7752	1	444
							8483	9							
*10		70153 X	24120	-0-	-46033	-0-	597	1	18995	3	N	4116	4419	1	141
							4528	9							
11		67890 X	22849	-0-	-45041	-0-	307	1	17782	3	N	4327	4047	1	421
							4760	9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
*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
*09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	353	1	1877	3	N	660	554	1	168
							726	9							
*10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1553	1	852	3	N	640	717	1	91
							704	9							
*11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	557	1	138	3	N	212			303
							233	9							
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
*02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1363	3	505	9	N	459	186	1	559
*03		2542 N	1750	-0-	-792	-0-	1277	3	96	5	N	343	538	1	364
							377	9							
*04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1551	3	118	5	N	335	338	1	361
							369	9							
*05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2033	3	15	5	N	446	490	1	317
							491	9							
*06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1355	3	278	9	N	253	354	1	216
*07		2108 N	1970	-0-	-138	-0-	1631	3	339	9	N	308	312	1	212
*08		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2285	3	458	9	N	416	346	1	282
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	477	371	1	388
*10		1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1252	3	370	9	N	336	147	1	577
11		2460 N	1349	-0-	-1111	-0-	919	3	430	9	N	391	556	1	412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

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
*01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	804	1 7056 3	N	826	890 1	292
						909	9				
*02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	923	1 7969 3	N	1051	1074 1	269
						1156	9				
*03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1000	1 7866 3	N	1050	1098 1	221
						594	5				
*04	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	1014	1 7501 3	N	1025	1042 1	204
						571	5				
*05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	999	1 7756 3	N	983	871 1	316
						59	5				
*06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1081	1 7254 3	N	881	1075 1	122
						969	9				
*07	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	1360	1 7404 3	N	919	833 1	208
						1011	9				
*08	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	1526	1 6975 3	N	879	900 1	187
						967	9				
*09	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	1340	1 6651 3	N	837	913 1	111
						921	9				
*10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1054	1 6081 3	N	666	527 1	250
						733	9				
*11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1294	1 6257 3	N	830	928 1	152
						913	9				

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

*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	681
						6749	9			551 1	
*03	79546 X	35636	-0-	-43910	-0-	401	1 24101 3	N	8536	8328 0	130
						1744	5			759 1	
*04	65760 X	30532	-0-	-35228	-0-	213	1 20412 3	N	7658	7657 0	131
						1483	5				
*05	55087 X	24428	-0-	-30659	-0-	205	1 18462 3	N	5114	5087 0	158
						136	5				
*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				
*09	30540 X	11775	-0-	-18765	-0-	143	1 9145 3	N	2261	2260 0	43
						2487	9			163 1	
*10	24428 X	10455	-0-	-13973	-0-	141	1 7833 3	N	2255	2255 0	43
						2481	9				
11	18960 X	9128	-0-	-9832	-0-	277	1 6732 3	N	1926	1667 0	122
						2119	9			180 1	

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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						
*09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	472 1	486 3	N	494	519 1		257
						543 9						
*10	1829 N	1361	-0-	-468	-0-	478 1	341 3	N	493	540 1		210
						542 9						
11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	344 1	393 3	N	286	190 1		306
						315 9						

-----  
 ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950  
 -----

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

-----  
 F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933  
 -----

06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	89 1	4080 3	N	614	314 1		443
						675 9						
*07	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	233 1	2780 3	N	483	706 1		220
						531 9						
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	308 1	2394 3	N	465	497 1		188
						512 9						
09	4230 X	2966	-0-	-1264	-0-	312 1	2191 3	N	421	341 1		268
						463 9						
*10	4371 X	3046	-0-	-1325	-0-	313 1	2234 3	N	454	519 1		203
						499 9						
11	4230 X	2462	-0-	-1768	-0-	257 1	1817 3	N	353	360 1		196
						388 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	191	1	90
						563	9									
*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									
*09	4440 X	3418	-0-	-1022	-0-	52	1	2625	3	N	674	673	0			105
						741	9									
*10	4588 X	4425	-0-	-163	-0-	65	1	3672	3	N	625	594	0			136
						688	9									
11	4440 X	3077	-0-	-1363	-0-	110	1	2465	3	N	456	18	0	358	1	216
						502	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

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									
09	2910 X	186	-0-	-2724	-0-	186	1			N	-0-					225
*10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	3732	3	N	698	537	1			386
						768	9									
*11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	581	374	1			593
						639	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

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
09	5460 X	2630	-0-	-2830	-0-	2345	3	285	9	N	259	158	1			335
*10	5642 X	347	-0-	-5295	-0-	329	3	18	9	N	16	142	1			209
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	3					212

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	
*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	31850	3	N	8062	8050 0	375 1	116
						2361	5	8868	9					
*04	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	318	1	33415	3	N	7941	7939 0		118
						2500	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							
*09	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	236	1	14968	3	N	3108	3094 0		122
						3419	9							
*10	52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	281	1	45172	3	N	6267	6175 0		214
						6894	9							
*11	52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	415	1	46124	3	N	5838	5840 0	189 1	23
						6422	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

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							
09	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	150	1	2729	3	N	170	340 1		208
						187	9							
*10	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	134	1	3007	3	N	244	182 1		270
						268	9							
11	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	238	1	2573	3	N	231			501
						254	9							

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*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	160 1	92
						328	9							
*03	3100 N	5787	-0-	2687	2687	273	1	4200	3	N	910	741 0	159 1	102
						313	5	1001	9					
*04	3000 N	6099	-0-	3099	5786	3	1	4718	3	N	931	928 0		105
						354	5	1024	9					
*05	3100 N	6253	-0-	3153	8939	50	1	5085	3	N	982	984 0		103
						38	5	1080	9					
*06	12826 X	3887	-0-	-8939	-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							
*09	1050 X	491	-0-	-559	-0-	54	1	415	3	N	20	21 0		99
						22	9							
*10	1085 X	700	-0-	-385	-0-	267	1	418	3	N	14	16 0		97
						15	9							
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	53	1	2263	3	N	478	478 0		97
						526	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 #:		1	RRCID -> 265472	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13792	- 18078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*02	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
*09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1793	3	417	9	N	379	371	1	250
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1854	3	345	9	N	314	331	1	233
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	2560	3	N	598	541	1	290
						658	9							
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266263	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12276	- 18157					
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							
09	1920 X	916	-0-	-1004	-0-	251	1	493	3	N	156	183	1	349
						172	9							
10	1984 X	84	-0-	-1900	-0-	83	1	1	9	N	1	159	1	191
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			191
F. MALEK UNIT U		WELL #:		1	RRCID -> 266265	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 12296	PERF.13453	- 18783					
06	3120 X	694	-0-	-2426	-0-	210	1	438	3	N	42	179	1	124
						46	9							
*07	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	58	1	2496	3	N	461	500	1	85
						507	9							
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			85
09	3630 X	2922	-0-	-708	-0-	29	1	2484	3	N	372	159	1	298
						409	9							
*10	3069 X	1335	-0-	-1734	-0-	1092	3	243	9	N	221	345	1	174
11	2970 X	472	-0-	-2498	-0-	405	3	67	9	N	61			235
WOLFF UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266266	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 12945	PERF.13198	- 16709					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-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					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			176
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
COLVIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266285	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12555	- 17221	
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
06	1260 N	688	-0-	-572	-0-	2	1	108	3	Y	525	531 0	43 1 8
*07	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	578	9	304	3	Y	958	958 0	8
08	1147 N	937	-0-	-210	-0-	4	1	205	3	Y	661	661 0	8
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1054	9	307	3	Y	1078	1074 0	12
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	727	9	331	3	Y	1151	561 0	454 1 148
11	900 N	2	-0-	-898	-0-	5	1	1	3	Y	-0-		148
						1186	9						
						1266	9						
						1	1						
BEARDSLEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266286	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12342	- 18384	
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		262
*07	5146 X	869	-0-	-4277	-0-	12	1	800	3	N	52	137 1	177
08	5177 X	5071	-0-	-106	-0-	57	9	4649	3	N	361	306 1	232
09	5010 X	4183	-0-	-827	-0-	25	1	3583	3	N	421	488 1	165
*10	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	397	9	2185	3	N	438	336 1	267
11	4920 X	3149	-0-	-1771	-0-	137	1	2662	3	N	319	350 1	236
						463	9						
						87	1						
						482	9						
						136	1						
						351	9						
F. MALEK UNIT L		WELL #:		2	RRCID ->	266297	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	13041	PERF.13128	- 17549	
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-		180
*07	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	210	1	4035	3	N	194	157 1	217
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	213	9	5792	3	N	436	339 1	314
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	273	1	4607	3	N	337	182 1	469
*10	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	480	9	3888	3	N	316	368 1	417
11	4800 X	2828	-0-	-1972	-0-	290	1	2505	3	N	174		591
						371	9						
						86	1						
						348	9						
						132	1						
						191	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E		WELL #:		1	RRCID ->	266451	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12873	- 16895	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	0	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	427	1	2944	3	N	49	236
*07	4402 X	2574	-0-	-1828	-0-	54	9	2107	3	N	79	182 1
08	4495 X	2201	-0-	-2294	-0-	87	9	1719	3	N	46	179
09	4350 X	3448	-0-	-902	-0-	431	1	2917	3	N	80	157 1
*10	4495 X	2543	-0-	-1952	-0-	51	9	1898	3	N	122	224
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	134	9			N	-0-	224
-----												
F. MALEK UNIT Y		WELL #:		1	RRCID -> 266478		COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 12455		PERF.12905 - 18496
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	435
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	1973	9	10976	3	N	2372	511
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	128	1	4972	3	N	1086	337
*10	6572 X	4866	-0-	-1706	-0-	2609	9	3592	3	N	833	298
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-	342	1			N	1	299
-----												
WERNLI UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266480		COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 12716		PERF.12820 - 17872
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
09	4110 X	1	-0-	-4109	-0-	1	1			N	-0-	439
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	439
11	0	-0-	-0-	-0-	-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
06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	1	1	2961	3	N	522	132
*07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	574	9	3147	3	N	551	174
08	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	9	1	3033	3	N	516	328
09	3600 X	1007	-0-	-2593	-0-	606	9	841	3	N	147	308
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	23	1			N	-0-	308
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	568	9			N	-0-	308
-----												
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1MW	RRCID -> 266485		COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 12609		PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468												
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
06	4500 X	2779	-0-	-1721	-0-	293	1	2138	3	N	316	365
						348	9					
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	484	1	4084	3	N	491	325
						540	9					
08	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	405	1	2863	3	N	384	368
						422	9					
09	4470 X	4235	-0-	-235	-0-	377	1	3346	3	N	465	307
						512	9					
*10	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	383	1	3309	3	N	430	412
						473	9					
11	4950 X	3239	-0-	-1711	-0-	401	1	2457	3	N	346	410
						381	9					
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080												
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482												
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	415	1	712	3	N	264	111
						290	9					
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	404	1	518	3	N	259	214
						285	9					
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	495	1	161	3	N	219	262
						241	9					
09	1380 N	858	-0-	-522	-0-	586	1	121	3	N	137	216
						151	9					
10	0	113	-0-	113	113	113	1			N	-0-	216
11	0	-0-	-0-	-0-	113	113	1			N	-0-	216
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772												
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	15	1	1645	3	N	159	103
						175	9					
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3072	3	361	9	N	328	80
08	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	2807	3	349	9	N	317	238
09	3150 X	792	-0-	-2358	-0-	741	3	51	9	N	46	131
*10	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	2498	3	303	9	N	275	222
11	3330 X	841	-0-	-2489	-0-	736	3	105	9	N	95	317



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
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	
06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	162	1	812	3	N	158	180	1	181
						174	9							
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	276	1	1315	3	N	250	168	1	263
						275	9							
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	293	1	1026	3	N	214	340	1	137
						235	9							
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	481	1	805	3	N	219	174	1	182
						241	9							
*10	1860 N	991	-0-	-869	-0-	380	1	356	3	N	232	159	1	255
						255	9							
11	1500 N	919	-0-	-581	-0-	260	1	422	3	N	215			470
						237	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
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							
09	11370 X	4537	-0-	-6833	-0-	253	1	3801	3	N	439	531	1	238
						483	9							
*10	11749 X	4038	-0-	-7711	-0-	253	1	3359	3	N	387	179	1	446
						426	9							
11	11370 X	4176	-0-	-7194	-0-	256	1	3438	3	N	438	372	1	512
						482	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
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
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			101
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	415			516
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8			524
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
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					183	1	
09	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	133	1	67597	3	N	3234	3245	0	217
						3557	9							
*10	62067 X	62067	-0-	-0-	-0-	156	1	59429	3	N	2256	2245	0	228
						2482	9							
*11	56071 X	56071	-0-	-0-	-0-	166	1	53793	3	N	1920	1831	0	142
						2112	9					175	1	

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*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		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	462 1	3945 3		N	985	908 1		317
							298 5							
*04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	323 1	3347 3		N	794	881 1		230
							255 5							
*05		4712 X	4100	-0-	-612	-0-	284 1	2967 3		N	752	307 0	510 1	165
							22 5							
*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							
*09		4560 X	3161	-0-	-1399	-0-	696 1	1810 3		N	595	597 0		153
							655 9							
*10		4712 X	3111	-0-	-1601	-0-	607 1	1835 3		N	608	610 0		151
							669 9							
11		4560 X	2139	-0-	-2421	-0-	551 1	1170 3		N	380	331 0		200
							418 9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
*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							
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
09		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 1			N	-0-			192
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 1			N	-0-			192
*11		62 X	62	-0-	-0-	-0-	39 1	23 9		N	21			213

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
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
09		630 N	474	-0-	-156	-0-	355 3	119 9		N	108	80 0		228
*10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	397 3		N	123	187 1		164
							135 9							
*11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	452 3	87 9		N	79			243



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	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		
06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	158	1	171
						131	9							
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	136	1	1647	3	N	95	158	1	108
						105	9							
08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-	228	1	6480	3	N	279	185	1	202
						307	9							
09	7530 X	1950	-0-	-5580	-0-	217	1	1609	3	N	113	159	1	156
						124	9							
*10	7781 X	4045	-0-	-3736	-0-	225	1	3439	3	N	346	159	1	343
						381	9							
11	6780 X	1305	-0-	-5475	-0-	86	1	1074	3	N	132			475
						145	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	454	1	241
						472	9							
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	762	1	2616	3	N	387	350	1	278
						426	9							
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	828	1	2465	3	N	416	512	1	182
						458	9							
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	406	1	2595	3	N	409	349	1	242
						450	9							
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	N	403	365	1	280
						443	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	184	1	137
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643	1	189
						671	9							
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	366	1	209
						425	9							
08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	36	1	1714	3	N	504	370	1	343
						554	9							
09	4050 X	2676	-0-	-1374	-0-	13	1	2146	3	N	470	512	1	301
						517	9							
*10	4185 X	2066	-0-	-2119	-0-	10	1	1465	3	N	537	543	1	295
						591	9							
11	4050 X	1707	-0-	-2343	-0-	4	1	1326	3	N	343	181	1	457
						377	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
*05	102 X	102	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	101	3	1	5	N	-0-			141
						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
*09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	50	1	123	3	N	-0-			141
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	1	80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	37



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 #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75 1	1604 3	N	486		154 1		567	
						535 9								
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	30 1	2650 3	N	389		711 1		245	
						428 9								
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	78 1	1902 3	N	494		501 1		238	
						543 9								
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	98 1	1976 3	N	499		480 1		257	
						549 9								
*10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	50 1	1269 3	N	275		370 1		162	
						303 9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162	

  

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002													
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							
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	313 1	2469 3	N	393		339 1		104
						432 9							
*10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	392 1	2664 3	N	393		189 1		308
						432 9							
11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	274 1	1646 3	N	267		369 1		206
						294 9							

  

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679													
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	247 1	1411 3	N	451		220 0	358 1	202
						496 9							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202
*03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	263 1	4120 3	N	1282		888 0	527 1	69
						308 5							
*04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	379 1	3398 3	N	937		938 0		68
						255 5							
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	291 1	3179 3	N	761		762 0		67
						24 5							
*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							
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	309 1	2920 3	N	739		740 0		65
						813 9							
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-				65
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303 1	2919 3	N	587		587 0		65
						646 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
08	6262 X	4066	-0-	-2196	-0-	343	9								
09	6060 X	1471	-0-	-4589	-0-	12	1	3665	3	N	354	337	1		294
*10	5487 X	3522	-0-	-1965	-0-	389	9								
*11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	10	1	1359	3	N	93	158	1		229
						102	9								
						40	1	3143	3	N	308	351	1		186
						339	9								
						7	1	3859	3	N	416	188	1		414
						458	9								
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155															
06	56560 X	56560	-0-	-0-	-0-	110	1	47550	3	N	8091	8036	0		144
*07	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	8900	9								
08	44927 X	44927	-0-	-0-	-0-	86	1	40039	3	N	6540	6495	0	164	25
09	42491 X	42491	-0-	-0-	-0-	7194	9								
*10	27877 X	27877	-0-	-0-	-0-	39097	3	5830	9	N	5300	5190	0		135
*11	29622 X	29622	-0-	-0-	-0-	21	1	37214	3	N	4778	4778	0		135
						5256	9								
						37	1	24445	3	N	3086	3026	0	160	35
						3395	9								
						179	1	25787	3	N	3324	3297	0		62
						3656	9								
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052															
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
09	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	286	1	19412	3	N	2944	1541	0	1409	143
*10	110569 X	110569	-0-	-0-	-0-	3238	9								
*11	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	1009	1	95952	3	N	12371	12469	0		45
						13608	9								
						468	1	88390	3	N	9783	9776	0		52
						10761	9								
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
06	5670 X	4051	-0-	-1619	-0-	239	1	3249	3	N	512	518	1		196
*07	5859 X	3641	-0-	-2218	-0-	563	9								
08	5859 X	3025	-0-	-2834	-0-	257	1	2944	3	N	400	334	1		262
09	4050 X	2677	-0-	-1373	-0-	440	9								
*10	4185 X	3269	-0-	-916	-0-	77	1	2600	3	N	316	355	1		223
11	4050 X	1420	-0-	-2630	-0-	348	9								
						96	1	2229	3	N	320	316	1		227
						352	9								
						84	1	2769	3	N	378	184	1		421
						416	9								
						52	1	1190	3	N	162				583
						178	9								
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
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
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

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									
09	6480 X	4675	-0-	-1805	-0-	175	1	4103	3	N	361	358	1			526
						397	9									
*10	6076 X	5786	-0-	-290	-0-	230	1	4761	3	N	723	531	1			718
						795	9									
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	264	1	4250	3	N	254	363	1			609
						279	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

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									
09	9180 X	7419	-0-	-1761	-0-	214	1	6976	3	N	208	139	1			220
						229	9									
*10	8215 X	7685	-0-	-530	-0-	74	1	7369	3	N	220	173	1			267
						242	9									
11	7890 X	7304	-0-	-586	-0-	134	1	6939	3	N	210					477
						231	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

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									
09	4560 X	3466	-0-	-1094	-0-	6	1	3159	3	N	274	317	1			37
						301	9									
*10	3906 X	1364	-0-	-2542	-0-	8	1	1167	3	N	172	190	1			19
						189	9									
11	4020 X	614	-0-	-3406	-0-	475	3	139	9	N	126					145





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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
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
09		4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	3449 3	329 9	N		299	326 1	165
*10		4464 X	2907	-0-	-1557	-0-	18 1	2702 3	N		170	175 1	160
							187 9						
11		3870 X	2782	-0-	-1088	-0-	11 1	2504 3	N		243		403
							267 9						
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950													
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						
09		4530 X	3806	-0-	-724	-0-	133 1	3234 3	N		399	343 1	288
							439 9						
*10		4681 X	3171	-0-	-1510	-0-	121 1	2696 3	N		322	342 1	268
							354 9						
11		4530 X	2505	-0-	-2025	-0-	127 1	2096 3	N		256	182 1	342
							282 9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
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						
09		3000 X	536	-0-	-2464	-0-	94 1	333 3	N		99	100 0	111
							109 9						
*10		1829 X	733	-0-	-1096	-0-	42 1	491 3	N		182		293
							200 9						
11		1500 X	139	-0-	-1361	-0-	31 1	74 3	N		31	190 1	134
							34 9						
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794													
*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	3804 3	N		854	854 0	111
							284 5						
*04		6540 X	3677	-0-	-2863	-0-	79 1	2753 3	N		580	580 0	111
							207 5						
*05		6727 X	3574	-0-	-3153	-0-	577 1	2340 3	N		581	581 0	111
							18 5						
*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
							256 9						
08		5208 X	721	-0-	-4487	-0-	539 1	2 3	N		164	149 0	88
							180 9						
*09		5040 X	838	-0-	-4202	-0-	528 1	127 3	N		166	167 0	87
							183 9						
*10		5208 X	1081	-0-	-4127	-0-	461 1	408 3	N		193	193 0	87
							212 9						
11		5040 X	868	-0-	-4172	-0-	118 1	607 3	N		130	132 0	85
							143 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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								
09	49599 X	49599	-0-	-0-	-0-	42	1	45116	3	N	4037	3983	0	157 1	61
						4441	9								
*10	48275 X	48275	-0-	-0-	-0-	39	1	44288	3	N	3589	3544	0		106
						3948	9								
*11	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	50	1	32266	3	N	2630	1818	0	535 1	383
						2893	9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
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	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	119	1	11511	3	N	883	822	1		100
						971	9								
09	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	147	1	17398	3	N	1239	1216	1		123
						1363	9								
*10	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	170	1	11750	3	N	875	867	1		131
						963	9								
11	9060 X	4381	-0-	-4679	-0-	116	1	3917	3	N	316	188	1		259
						348	9								
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
06	750 X	645	-0-	-105	-0-	97	1	542	3	N	5				139
						6	9								
*07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	N	11				150
						12	9								
08	527 X	245	-0-	-282	-0-	88	1	153	3	N	4				154
						4	9								
09	660 X	67	-0-	-593	-0-	38	1	28	3	N	1				155
						1	9								
*10	682 X	144	-0-	-538	-0-	143	3	1	9	N	1				156
11	660 X	129	-0-	-531	-0-	6	1	111	3	N	11				167
						12	9								
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
06	16620 X	12805	-0-	-3815	-0-	12804	3	1	9	N	1	356	1		45
*07	16709 X	4582	-0-	-12127	-0-	4470	3	112	9	N	102	119	1		28
08	16368 X	6249	-0-	-10119	-0-	6131	3	118	9	N	107				135
09	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15642	3	290	9	N	264	336	1		63
*10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16239	3	200	9	N	182	180	1		65
*11	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17212	3	129	9	N	117				182

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8550 X	7960	-0-	-590	-0-	355	1	7169	3	N	396	327	1	77
						436	9							
*07	8742 X	3046	-0-	-5696	-0-	414	1	2290	3	N	311	182	1	206
						342	9							
08	3069 X	450	-0-	-2619	-0-	143	1	211	3	N	87	159	1	134
						96	9							
09	7950 X	2444	-0-	-5506	-0-	415	1	1781	3	N	225	320	1	39
						248	9							
*10	8215 X	3337	-0-	-4878	-0-	449	1	2555	3	N	303	150	1	192
						333	9							
11	7950 X	6998	-0-	-952	-0-	553	1	6196	3	N	226	352	1	66
						249	9							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*01	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	292	1	42117	3	N	14896	14887	0	160
						16386	9							
*02	61243 X	61243	-0-	-0-	-0-	334	1	45908	3	N	13637	13551	0	64
						15001	9							
*03	77295 X	77295	-0-	-0-	-0-	428	1	54621	3	N	16615	16611	0	68
						3969	5	18277	9					
*04	67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	427	1	48772	3	N	13081	12992	0	157
						3589	5	14389	9					
*05	58508 X	58508	-0-	-0-	-0-	541	1	45276	3	N	11234	11092	0	112
						334	5	12357	9					
*06	43182 X	43182	-0-	-0-	-0-	295	1	33528	3	N	8508	8493	0	127
						9359	9							
*07	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	297	1	18149	3	N	4405	4373	0	159
						4846	9							
*08	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	254	1	29517	3	N	6051	6015	0	195
						6656	9							
*09	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	244	1	35085	3	N	5867	5869	0	36
						6454	9							
*10	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	250	1	33407	3	N	4591	4316	0	311
						5050	9							
*11	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	220	1	23887	3	N	3127	3056	0	43
						3440	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
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							
09	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	420	1	10541	3	N	70	158	1	71
						77	9							
*10	7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	280	1	6573	3	N	39			110
						43	9							
11	7650 X	2043	-0-	-5607	-0-	212	1	1781	3	N	45			155
						50	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133	1	6479	3	N	458	459	0	29
07	7719 X	48	-0-	-7671	-0-	504	9							30
08	8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	47	1	1	9	N	1			35
09	8220 X	6970	-0-	-1250	-0-	9	1	5771	3	N	322	173	0	144 1
*10	8494 X	6148	-0-	-2346	-0-	354	9							68
11	7110 X	6484	-0-	-626	-0-	36	1	6415	3	N	472	439	0	38
						519	9							38
						133	1	5519	3	N	451	304	0	177 1
						496	9							38
						60	1	5978	3	N	405	405	0	38
						446	9							

  

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	7110 X	5542	-0-	-1568	-0-	5007	3	535	9	N	486	488	1	138
*10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	8447	3	844	9	N	767	692	1	213
11	8070 X	7670	-0-	-400	-0-	171	1	6816	3	N	621	732	1	102
						683	9							

  

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160 X	1859	-0-	-6301	-0-	232	1	1525	3	N	93	94	0	48
*07	6820 X	2184	-0-	-4636	-0-	102	9	2002	3	N	125			173
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	44	1	4535	3	N	303	102	0	315 1
09	6270 X	5065	-0-	-1205	-0-	138	9							59
*10	6324 X	2757	-0-	-3567	-0-	175	1	4643	3	N	259	242	0	76
11	4890 X	1117	-0-	-3773	-0-	333	9	2138	3	N	138	77	0	137
						137	1							137
						467	1	838	3	N	64	65	0	136
						152	9							
						209	1							
						70	9							

  

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	100464 X	100464	-0-	-0-	-0-	345	1	88398	3	N	10655	10564	0	183 1
*07	113474 X	113474	-0-	-0-	-0-	11721	9	100515	3	N	11542	11546	0	92
08	88487 X	88487	-0-	-0-	-0-	263	1	77226	3	N	10070	10070	0	92
09	63112 X	63112	-0-	-0-	-0-	12696	9							92
*10	101352 X	101352	-0-	-0-	-0-	184	1	55116	3	N	7134	7128	0	98
*11	90312 X	90312	-0-	-0-	-0-	11077	9	92337	3	N	8020	8025	0	93
						149	1							93
						7847	9							93
						193	1	82871	3	N	6573	6571	0	95
						8822	9							95
						211	1							95
						7230	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
09	5460 X	1270	-0-	-4190	-0-	236	1	920	3	N	104	169	1	17
						114	9							
*10	5642 X	2466	-0-	-3176	-0-	316	1	1933	3	N	197	196	1	18
						217	9							
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	58			76
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
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							
09	7470 X	3635	-0-	-3835	-0-	280	1	3169	3	N	169	179	1	158
						186	9							
10	7719 X	275	-0-	-7444	-0-	275	1			N	-0-			158
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			158
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
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							
09	8760 X	5094	-0-	-3666	-0-	161	1	4700	3	N	212	158	1	104
						233	9							
*10	9052 X	5377	-0-	-3675	-0-	179	1	4950	3	N	225	185	1	144
						248	9							
11	8670 X	5452	-0-	-3218	-0-	212	1	4975	3	N	241			385
						265	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			74
*07	4402 X	3661	-0-	-741	-0-					N	14			88
						28	1	3618	3					
						15	9							
08	90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	522	1	74019	3	N	14866	14727	0	178 1 49
						16353	9							
09	117292 X	117292	-0-	-0-	-0-	608	1	97371	3	N	17557	17553	0	53
						19313	9							
*10	114391 X	114391	-0-	-0-	-0-	673	1	95828	3	N	16264	16251	0	66
						17890	9							
*11	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	709	1	75216	3	N	11171	11165	0	72
						12288	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
M O	ALLOW 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
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
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			166
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
-----														
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
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							
09	3780 X	376	-0-	-3404	-0-	376	1			N	-0-			101
10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	368	1	12	9	N	11			112
*11	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	247	1	5864	3	N	1305	1259	1	158
						1436	9							
-----														
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
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							
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	833	1	6597	3	N	545	528	1	188
						600	9							
*10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	875	1	4733	3	N	535	667	1	56
						589	9							
11	5790 X	702	-0-	-5088	-0-	613	1	72	3	N	15			71
						17	9							
-----														
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
06	7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	5237	3	773	9	N	703	704	0	81
*07	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	5373	3	724	9	N	658	658	0	81
08	7316 X	6277	-0-	-1039	-0-	5529	3	748	9	N	680	680	0	81
09	6030 X	3807	-0-	-2223	-0-	3	1	3320	3	N	440	440	0	81
						484	9							
*10	6231 X	5443	-0-	-788	-0-	90	1	4762	3	N	537	538	0	80
						591	9							
*11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	8293	3	1098	9	N	998	1000	0	78
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	N	719	579	0	254
						791	9							
*07	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	66	1	4463	3	N	727	899	1	82
						800	9							
08	5642 X	4536	-0-	-1106	-0-	101	1	3897	3	N	489	529	1	42
						538	9							
09	5460 X	2883	-0-	-2577	-0-	102	1	2304	3	N	434	12	0	464
						477	9							
*10	5332 X	1258	-0-	-4074	-0-	16	1	963	3	N	254	547	1	171
						279	9							
11	5160 X	2757	-0-	-2403	-0-	6	1	2181	3	N	518	522	0	167
						570	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 #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
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	* AMT	EOM BALANCE	
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1589	3	493	9	N	448	450	0	234
*07		2759 X	1907	-0-	-852	-0-	1559	3	348	9	N	316	364	0	186
08		2759 X	1870	-0-	-889	-0-	1517	3	353	9	N	321	321	0	186
09		2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1040	3	275	9	N	250	217	0	219
*10		2139 X	1296	-0-	-843	-0-	11	1	1057	3	N	207	128	0	112
							228	9							
11		2070 X	870	-0-	-1200	-0-	628	3	242	9	N	220	222	0	110
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*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
*09		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2393	3	228	9	N	207	181	1	132
*10		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	223	9	N	203	186	1	149
*11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2433	3	174	9	N	158			307
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
06		7410 X	3116	-0-	-4294	-0-	6	1	2609	3	N	455	262	0	146
							501	9							
*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							
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	3086	3	N	228	162	1	96
							251	9							
*10		8246 X	3297	-0-	-4949	-0-	481	1	2348	3	N	425	355	1	166
							468	9							
11		7980 X	2081	-0-	-5899	-0-	541	1	1374	3	N	151	171	1	146
							166	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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							
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	16	1	3373	3	N	378	358	1	168
						416	9							
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	27	1	3464	3	N	399	344	1	223
						439	9							
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	100	1	3479	3	N	430	557	1	96
						473	9							
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*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
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1721	3	156	9	N	142	172	1	60
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1068	3	N	71			131
						78	9							
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	N	14			145
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
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							
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	291	1	3674	3	N	342	332	1	200
						376	9							
*10	4433 X	520	-0-	-3913	-0-	44	1	453	3	N	21	182	1	39
						23	9							
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	4063	3	N	312	185	1	166
						343	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 #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

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
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

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
09	11190 X	3763	-0-	-7427	-0-	3298	3	465	9	N	423	496	1	43
*10	11563 X	5273	-0-	-6290	-0-	4820	3	453	9	N	412	336	1	119
11	7620 X	6294	-0-	-1326	-0-	26	1	5435	3	N	757	837	1	39
						833	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*02	4228 X	563	-0-	-3665	-0-	561	1	2	9	N	2			75
*03	4681 X	206	-0-	-4475	-0-	206	1			N	-0-			75
*04	4380 X	50	-0-	-4330	-0-	50	1			N	-0-			75
*05	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	162	1	3971	3	N	272	179	1	168
						30	5	299	9					
*06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	525	1	6176	3	N	579	717	1	30
						637	9							
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	437	1	4870	3	N	457	360	1	127
						503	9							
*08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	3	N	399	354	1	172
						439	9							
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	287	1	3704	3	N	346	362	1	156
						381	9							
*10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	3340	3	N	313	355	1	114
						344	9							
*11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	381	1	1850	3	N	189	179	1	124
						208	9							

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457	1	6105	3	N	889	888	0	41
						978	9							
*07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476	1	6294	3	N	673	676	0	38
						740	9							
08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	248	1	6509	3	N	619	620	0	37
						681	9							
09	7590 X	4666	-0-	-2924	-0-	262	1	3976	3	N	389	390	0	36
						428	9							
*10	7843 X	4200	-0-	-3643	-0-	48	1	3918	3	N	213	213	0	36
						234	9							
11	7530 X	5983	-0-	-1547	-0-	168	1	5237	3	N	525	526	0	35
						578	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	367 1	5850 3		N	625	627 0		97
						888 9							
*07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	374 1	6094 3		N	605	158 0	348 1	196
						666 9							
08	6696 X	6524	-0-	-172	-0-	407 1	5407 3		N	645	680 1		161
						710 9							
09	6900 X	6743	-0-	-157	-0-	413 1	5646 3		N	622	684 1		99
						684 9							
*10	7130 X	6316	-0-	-814	-0-	301 1	5454 3		N	510	527 1		82
						561 9							
11	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	235 1	2982 3		N	373	365 1		90
						410 9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936													
06	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	300 1	6994 3		N	94	178 1		68
						103 9							
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	43 1			N	-0-			68
08	22630 X	19272	-0-	-3358	-0-	254 1	18543 3		N	432	316 1		184
						475 9							
09	21900 X	12755	-0-	-9145	-0-	270 1	12175 3		N	282	336 1		130
						310 9							
*10	22630 X	13349	-0-	-9281	-0-	268 1	12750 3		N	301	346 1		85
						331 9							
11	18660 X	14767	-0-	-3893	-0-	275 1	14133 3		N	326	372 1		39
						359 9							
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527													
*02	5012 X	61	-0-	-4951	-0-	61 1			N	-0-			134
*03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			134
*04	5010 X	49	-0-	-4961	-0-	49 1			N	-0-			134
*05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	215 1	4428 3		N	745	367 1		512
						34 5	820 9						
*06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	383 1	7890 3		N	1793	2007 1		298
						1972 9							
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	415 1	7591 3		N	1632	1601 1		329
						1795 9							
*08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	505 1	6626 3		N	1419	1466 1		282
						1561 9							
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5157 3	986 9		N	896	987 1		191
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5050 3	1075 9		N	977	931 1		237
11	5640 X	5500	-0-	-140	-0-	4590 3	910 9		N	827	905 1		159
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984													
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
09	10620 X	187	-0-	-10433	-0-	125 3	62 9		N	56	56 0		106
10	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-				N	-0-			106
11	10170 X	696	-0-	-9474	-0-	580 3	116 9		N	105	106 0		105

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	4	1	267	3	N	15		148			
							17	9									
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6		154			
08		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-		154			
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-		154			
*10		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-		154			
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5		159			
-----																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580																	
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									
09		10080 X	6534	-0-	-3546	-0-	81	1	6103	3	N	318	287	0			56
							350	9									
*10		10416 X	6585	-0-	-3831	-0-	204	1	6017	3	N	331	264	0			123
							364	9									
11		10080 X	6634	-0-	-3446	-0-	168	1	6104	3	N	329	331	0			121
							362	9									
-----																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445																	
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									
09		8130 X	7729	-0-	-401	-0-	142	1	7320	3	N	243	216	0			79
							267	9									
*10		8091 X	6063	-0-	-2028	-0-	126	1	5676	3	N	237	223	0			93
							261	9									
11		7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	229	1	6118	3	N	290	292	0			91
							319	9									
-----																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																	
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									
09		13290 X	10295	-0-	-2995	-0-	154	1	9750	3	N	355	326	0			58
							391	9									
*10		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	170	1	11094	3	N	362	152	0	173	1	95
							398	9									
11		14010 X	9431	-0-	-4579	-0-	218	1	8698	3	N	468	467	0			96
							515	9									
-----																	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																	
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
09		120 X	12	-0-	-108	-0-	12	1			N	-0-					116
10		0	43	-0-	43		43	1			N	-0-					116
11		0	57	-0-	57	100	57	1			N	-0-					116

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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							
09		19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	271 1	18416 3	Y	644	642 0			7
							708 9							
*10		20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	258 1	19842 3	Y	687	335 0	271 1		88
							756 9							
11		6900 X	96	-0-	-6804	-0-	60 1	36 3	Y	-0-				88
-----														
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
*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	7478	-0-	-2938	-0-	36 1	5583 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							
09		11670 X	295	-0-	-11375	-0-	288 1	7 9	N	6				217
10		12059 X	147	-0-	-11912	-0-	147 1		N	-0-				217
11		11670 X	99	-0-	-11571	-0-	99 1		N	-0-				217
-----														
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
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							
09		23190 X	19496	-0-	-3694	-0-	263 1	16902 3	N	2119	1951 0			224
							2331 9							
*10		23715 X	20393	-0-	-3322	-0-	269 1	17659 3	N	2241	1480 0	913 1		72
							2465 9							
11		22620 X	20692	-0-	-1928	-0-	297 1	17762 3	N	2394	2395 0			71
							2633 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 #:		4	RRCID -> 284660	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 12960	PERF.13666	- 18109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	7863	-0-	-600	-0-	207	1	6284	3	Y	823	823	0	-0-
						467	5	905	9					
*04	8190 X	4170	-0-	-4020	-0-	160	1	3167	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							
*09	24120 X	9982	-0-	-14138	-0-	239	1	7247	3	Y	2269	2269	0	-0-
						2496	9							
*10	24924 X	1584	-0-	-23340	-0-	86	1	880	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
11	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		6	RRCID -> 284822	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH 13331	PERF.13583	- 18455					
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-			-0-
*03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	207	1	6429	3	Y	1938	1938	0	-0-
						468	5	2132	9					
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	3	Y	883	883	0	-0-
						208	5	971	9					
*05	527 X	430	-0-	-97	-0-	17	1	343	3	Y	61	61	0	-0-
						3	5	67	9					
*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-
*09	4170 X	149	-0-	-4021	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	58	1	25	3	Y	-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284827	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 12211	PERF.12791	- 19364					
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							
09	26070 X	14938	-0-	-11132	-0-	153	1	13355	3	Y	1300	1300	0	-0-
						1430	9							
*10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	75	1	10460	3	Y	1015	1015	0	-0-
						1117	9							
11	9660 X	2279	-0-	-7381	-0-	19	1	2055	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	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	3807	-0-	-9709	-0-	95	1	2918	3	Y	525	525	0	-0-
						216	5	578	9					
*04	13080 X	21	-0-	-13059	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
						1	5							
*05	13516 X	354	-0-	-13162	-0-	17	1	330	3	Y	4	4	0	-0-
						3	5	4	9					
*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							
*09	1890 X	57	-0-	-1833	-0-	2	1	46	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	720	1	411	3	Y	876	876	0	-0-
						964	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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							
09	29520 X	15561	-0-	-13959	-0-	164	1	14360	3	Y	943	943	0	-0-
						1037	9							
*10	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	132	1	18434	3	Y	1364	1364	0	-0-
						1500	9							
*11	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	245	1	27007	3	Y	2065	2065	0	-0-
						2272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*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	10240 3	N	1841	1803 1		511
								773 5	2025 9					
*04		13800 X	13312	-0-	-488	-0-		285 1	10361 3	N	1706	1783 1		434
								789 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						
*09		13320 X	12044	-0-	-1276	-0-		236 1	10306 3	N	1365	1484 1		251
								1502 9						
*10		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-		264 1	19888 3	N	2029	1976 1		304
								2232 9						
*11		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-		207 1	16127 3	N	1493	1577 1		220
								1642 9						

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	434	-0-	434	434		23 3	411 9	Y	374	374 0		-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
*01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		77 1	2706 3	Y	892	892 0		-0-
								981 9						
*02		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-		140 1	5075 3	Y	1051	1051 0		-0-
								1156 9						
*03		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-		147 1	4510 3	Y	926	926 0		-0-
								332 5	1019 9					
*04		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		127 1	2548 3	Y	650	650 0		-0-
								188 5	715 9					
*05		3100 X	114	-0-	-2986	-0-		5 1	104 3	Y	4	4 0		-0-
								1 5	4 9					
*06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		73 1	4742 3	Y	1371	1371 0		-0-
								1508 9						
*07		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		74 1	4412 3	Y	1354	1354 0		-0-
								1489 9						
*08		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-		132 1	6922 3	Y	1930	1930 0		-0-
								2123 9						
*09		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-		208 1	6272 3	Y	1576	1576 0		-0-
								1734 9						
*10		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-		415 1	4110 3	Y	1539	1539 0		-0-
								1693 9						
11		5100 X	64	-0-	-5036	-0-		45 1	19 3	Y	-0-			-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
09	29880 X	16743	-0-	-13137	-0-	85	1	16282	3	N	342	342	0	-0-
						376	9							
*10	25389 X	17044	-0-	-8345	-0-	93	1	16549	3	N	365	365	0	-0-
						402	9							
11	24570 X	17426	-0-	-7144	-0-	102	1	16761	3	N	512	512	0	-0-
						563	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
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							
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	263	1	11393	3	N	530	530	0	-0-
						583	9							
*10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	208	1	12056	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							
*11	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	192	1	17708	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
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							
09	18810 X	10586	-0-	-8224	-0-	230	1	9935	3	N	383	383	0	-0-
						421	9							
*10	17639 X	14756	-0-	-2883	-0-	233	1	13531	3	N	902	902	0	-0-
						992	9							
11	17070 X	2397	-0-	-14673	-0-	24	1	2199	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
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							
09	12690 X	9350	-0-	-3340	-0-	201	1	8700	3	N	408	408	0	-0-
						449	9							
*10	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	157	1	9089	3	N	434	434	0	-0-
						477	9							
*11	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	99	1	9145	3	N	405	405	0	-0-
						446	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 #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
09		17430 X	12921	-0-	-4509	-0-	278	1	12019	3	N	567	567	0	-0-
							624	9							
*10		16399 X	15749	-0-	-650	-0-	253	1	14704	3	N	720	720	0	-0-
							792	9							
*11		25380 X	25380	-0-	-0-	-0-	267	1	24515	3	N	544	544	0	-0-
							598	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
06		41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92	1	28125	3	N	829	829	0	-0-
							912	9							
*07		42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	104	1	26897	3	N	864	864	0	-0-
							950	9							
08		37014 X	25146	-0-	-11868	-0-	112	1	24166	3	N	789	789	0	-0-
							868	9							
09		33540 X	22853	-0-	-10687	-0-	112	1	21447	3	N	1176	1176	0	-0-
							1294	9							
*10		30101 X	21299	-0-	-8802	-0-	113	1	20248	3	N	853	853	0	-0-
							938	9							
11		29130 X	19107	-0-	-10023	-0-	109	1	17929	3	N	972	972	0	-0-
							1069	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
06		51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0	-0-
							2904	9							
*07		53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	142	1	37032	3	N	2847	2847	0	-0-
							3132	9							
08		40672 X	38758	-0-	-1914	-0-	166	1	35656	3	N	2669	2669	0	-0-
							2936	9							
09		39360 X	31821	-0-	-7539	-0-	153	1	29391	3	N	2070	2070	0	-0-
							2277	9							
*10		40300 X	13624	-0-	-26676	-0-	70	1	12573	3	N	892	892	0	-0-
							981	9							
11		39000 X	25727	-0-	-13273	-0-	149	1	24490	3	N	989	989	0	-0-
							1088	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
06		27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0	-0-
							652	9							
*07		17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	261	1	13262	3	N	322	322	0	-0-
							354	9							
08		15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	264	1	11817	3	N	476	476	0	-0-
							524	9							
09		14550 X	10473	-0-	-4077	-0-	228	1	9841	3	N	367	367	0	-0-
							404	9							
*10		14198 X	7530	-0-	-6668	-0-	121	1	7035	3	N	340	340	0	-0-
							374	9							
11		13440 X	10650	-0-	-2790	-0-	111	1	10199	3	N	309	309	0	-0-
							340	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 #: 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
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						
09	9780 X	2746	-0-	-7034	-0-	60	1	2603	3	N	75	75 0	-0-
						83	9						
*10	10106 X	787	-0-	-9319	-0-	13	1	732	3	N	38	38 0	-0-
						42	9						
11	9780 X	727	-0-	-9053	-0-	8	1	719	3	N	-0-		-0-

-----  
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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  
 -----

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						
09	18600 X	6688	-0-	-11912	-0-	51	1	5220	3	N	1288	1288 0	-0-
						1417	9						
*10	13609 X	7865	-0-	-5744	-0-	69	1	5537	3	N	2054	2054 0	-0-
						2259	9						
11	10770 X	4836	-0-	-5934	-0-	63	1	3875	3	N	816	816 0	-0-
						898	9						

-----  
 F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415  
 -----

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	34477	-0-	-25167	-0-	266	1	28731	3	N	4982	4982 0	-0-
						5480	9						
09	57720 X	29974	-0-	-27746	-0-	244	1	25048	3	N	4256	4256 0	-0-
						4682	9						
*10	55459 X	25962	-0-	-29497	-0-	270	1	21511	3	N	3801	3801 0	-0-
						4181	9						
11	43620 X	12022	-0-	-31598	-0-	158	1	9630	3	N	2031	2031 0	-0-
						2234	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
06	40320 X	29570	-0-	-10750	-0-	174	1	24564	3	N	4393	4393	0	-0-
						4832	9							
*07	42873 X	23862	-0-	-19011	-0-	144	1	19110	3	N	4189	4189	0	-0-
						4608	9							
08	43245 X	20946	-0-	-22299	-0-	152	1	16458	3	N	3942	3942	0	-0-
						4336	9							
09	41850 X	17176	-0-	-24674	-0-	141	1	14483	3	N	2320	2320	0	-0-
						2552	9							
*10	43245 X	14662	-0-	-28583	-0-	165	1	13079	3	N	1289	1289	0	-0-
						1418	9							
11	29580 X	16026	-0-	-13554	-0-	236	1	14303	3	N	1352	1352	0	-0-
						1487	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
06	60900 X	36645	-0-	-24255	-0-	216	1	30414	3	N	5468	5468	0	-0-
						6015	9							
*07	59644 X	30864	-0-	-28780	-0-	192	1	25331	3	N	4855	4855	0	-0-
						5341	9							
08	59644 X	27193	-0-	-32451	-0-	207	1	22336	3	N	4227	4227	0	-0-
						4650	9							
09	51660 X	21120	-0-	-30540	-0-	166	1	17062	3	N	3538	3538	0	-0-
						3892	9							
*10	49445 X	23496	-0-	-25949	-0-	241	1	19266	3	N	3626	3626	0	-0-
						3989	9							
11	36660 X	20792	-0-	-15868	-0-	269	1	16430	3	N	3721	3721	0	-0-
						4093	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
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	26647	-0-	-28967	-0-	208	1	22390	3	N	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
09	51090 X	22857	-0-	-28233	-0-	183	1	18765	3	N	3554	3554	0	-0-
						3909	9							
*10	46252 X	12153	-0-	-34099	-0-	116	1	9272	3	N	2514	2514	0	-0-
						2765	9							
11	36390 X	12985	-0-	-23405	-0-	172	1	10481	3	N	2120	2120	0	-0-
						2332	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
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	23126	-0-	-42563	-0-	178	1	19164	3	N	3440	3440	0	-0-
						3784	9							
09	57420 X	25331	-0-	-32089	-0-	201	1	20606	3	N	4113	4113	0	-0-
						4524	9							
*10	40238 X	25635	-0-	-14603	-0-	266	1	21202	3	N	3788	3788	0	-0-
						4167	9							
11	30900 X	23412	-0-	-7488	-0-	303	1	18523	3	N	4169	4169	0	-0-
						4586	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		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	44762	-0-	-50129	-0-	37116	3	2773	5	N	4430	4430	0	-0-
*04		67170 X	19431	-0-	-47739	-0-	4873	9							
							16077	3	1211	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-
*09		19440 X	309	-0-	-19131	-0-	17	3	292	9	N	265	265	0	-0-
*10		899 X	294	-0-	-605	-0-	18	3	276	9	N	251	251	0	-0-
*11		870 X	202	-0-	-668	-0-	14	3	188	9	N	171	171	0	-0-
-----															
WILLEKE UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	290837	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13575	-	18365	
*01		110143 X	66899	-0-	-43244	-0-	59506	3	7393	9	N	6721	6721	0	-0-
*02		99484 X	43465	-0-	-56019	-0-	38889	3	4576	9	N	4160	4160	0	-0-
*03		93434 X	42739	-0-	-50695	-0-	35446	3	2648	5	N	4223	4223	0	-0-
							4645	9							
*04		90420 X	32591	-0-	-57829	-0-	27423	3	2069	5	N	2817	2817	0	-0-
							3099	9							
*05		93434 X	-0-	-0-	-93434	-0-					N	-0-	-0-	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-
*09		32580 X	20643	-0-	-11937	-0-	17605	3	3038	9	N	2762	2762	0	-0-
*10		20987 X	20775	-0-	-212	-0-	17677	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-
*11		22950 X	20428	-0-	-2522	-0-	17210	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
-----															
WILLEKE UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	290838	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	13221	PERF.	13396	-	18073	
*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-	10845	3	803	5	N	2377	2377	0	-0-
							2615	9							
*04		44430 X	8901	-0-	-35529	-0-	6789	3	507	5	N	1459	1459	0	-0-
							1605	9							
*05		45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	-0-	-0-	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-
*09		8910 X	5494	-0-	-3416	-0-	4426	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
*10		8339 X	6506	-0-	-1833	-0-	5502	3	1004	9	N	913	913	0	-0-
*11		8070 X	2184	-0-	-5886	-0-	1467	3	717	9	N	652	652	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		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-	14350	3	1065	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-
*09		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	16935	3	3688	9	N	3353	3353	0			-0-
*10		19251 X	16607	-0-	-2644	-0-	13741	3	2866	9	N	2605	2605	0			-0-
11		29730 X	9660	-0-	-20070	-0-	8039	3	1621	9	N	1474	1474	0			-0-
-----																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																	
*01		100874 X	50126	-0-	-50748	-0-	42109	3	8017	9	N	7288	7288	0			-0-
*02		91112 X	33566	-0-	-57546	-0-	27939	3	5627	9	N	5115	5115	0			-0-
*03		65162 X	33050	-0-	-32112	-0-	25312	3	1877	5	N	5328	5328	0			-0-
							5861	9									
*04		48810 X	17604	-0-	-31206	-0-	13269	3	990	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-
*09		17610 X	16595	-0-	-1015	-0-	13112	3	3483	9	N	3166	3166	0			-0-
*10		19189 X	14372	-0-	-4817	-0-	11499	3	2873	9	N	2612	2612	0			-0-
11		28260 X	12720	-0-	-15540	-0-	10473	3	2247	9	N	2043	2043	0			-0-
-----																	
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316																	
*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-	41345	3	3052	5	N	7898	7898	0			-0-
							8688	9									
*04		77670 X	48755	-0-	-28915	-0-	37741	3	2807	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-
*09		48750 X	29883	-0-	-18867	-0-	24392	3	5491	9	N	4992	4992	0			-0-
*10		43865 X	27934	-0-	-15931	-0-	22686	3	5248	9	N	4771	4771	0			-0-
11		39240 X	25672	-0-	-13568	-0-	20874	3	4798	9	N	4362	4362	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691	3	8503	9	N	7730	7730	0	-0-
*02	64848 X	34764	-0-	-30084	-0-	29375	3	5389	9	N	4899	4899	0	-0-
*03	75578 X	24198	-0-	-51380	-0-	18597	3	1393	5	N	3825	3825	0	-0-
*04	73140 X	21867	-0-	-51273	-0-	4208	9	16561	3	N	3687	3687	0	-0-
*05	75578 X	12720	-0-	-62858	-0-	4056	9	9594	3	N	2775	2775	0	-0-
06	54390 X	1442	-0-	-52948	-0-	3053	9	21	3	N	1292	1292	0	-0-
*07	38502 X	2623	-0-	-35879	-0-	49	3	49	3	N	2340	2340	0	-0-
*08	24211 X	4951	-0-	-19260	-0-	3158	3	1793	9	N	1630	1630	0	-0-
09	21870 X	679	-0-	-21191	-0-	10	3	669	9	N	608	608	0	-0-
10	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-			-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913														
*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-	34012	3	2497	5	N	8252	8252	0	-0-
*04	87330 X	43730	-0-	-43600	-0-	9077	9	32663	3	N	7863	7863	0	-0-
*05	62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	8649	9	33592	3	N	7928	7928	0	-0-
*06	52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	8721	9	33019	3	N	7601	7601	0	-0-
*07	54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245	3	8361	9	N	7577	7577	0	-0-
*08	54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118	3	9159	9	N	8326	8326	0	-0-
*09	57076 X	57076	-0-	-0-	-0-	48463	3	8613	9	N	7830	7830	0	-0-
*10	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790	3	8383	9	N	7621	7621	0	-0-
11	52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315	3	7335	9	N	6668	6668	0	-0-
-----														
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
*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-	46589	3	3481	5	N	9139	9139	0	-0-
*04	82500 X	58737	-0-	-23763	-0-	10053	9	45587	3	N	8832	8832	0	-0-
*05	85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	9715	9	47370	3	N	8603	8603	0	-0-
*06	82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	9463	9	41350	3	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-
*09	58740 X	34825	-0-	-23915	-0-	28455	3	6370	9	N	5791	5791	0	-0-
*10	57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826	3	6305	9	N	5732	5732	0	-0-
11	49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218	3	5742	9	N	5220	5220	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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	121593	3	8832	5	N	39365	39365	0		-0-
*04		14B2 EXT	170742	-0-	170742	542286	43302	9								-0-
*05		738600 X	196314	-0-	-542286	-0-	120885	3	8865	5	N	37265	37265	0		-0-
*06		175940 X	175940	-0-	-0-	-0-	40992	9								-0-
*07		147220 X	147220	-0-	-0-	-0-	148515	3	1093	5	N	42460	42460	0		-0-
*08		117614 X	99446	-0-	-18168	-0-	46706	9								-0-
*09		113820 X	73872	-0-	-39948	-0-	133859	3	42081	9	N	38255	38255	0		-0-
*10		117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	113576	3	33644	9	N	30585	30585	0		-0-
11		113820 X	44417	-0-	-69403	-0-	75843	3	23603	9	N	21457	21457	0		-0-
							57346	3	16526	9	N	15024	15024	0		-0-
							52699	3	14935	9	N	13577	13577	0		-0-
							34389	3	10028	9	N	9116	9116	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	95915	3	7008	5	N	31091	31091	0		-0-
*04		14B2 EXT	126389	-0-	126389	427129	34200	9								-0-
*05		583250 X	156121	-0-	-427129	-0-	89433	3	6596	5	N	27600	27600	0		-0-
*06		113581 X	113581	-0-	-0-	-0-	30360	9								-0-
*07		108965 X	79095	-0-	-29870	-0-	118544	3	877	5	N	33364	33364	0		-0-
*08		108965 X	44341	-0-	-64624	-0-	36700	9								-0-
*09		105450 X	49496	-0-	-55954	-0-	86667	3	26914	9	N	24467	24467	0		-0-
*10		108965 X	69121	-0-	-39844	-0-	60900	3	18195	9	N	16541	16541	0		-0-
11		105450 X	54208	-0-	-51242	-0-	33744	3	10597	9	N	9634	9634	0		-0-
							38517	3	10979	9	N	9981	9981	0		-0-
							57219	3	11902	9	N	10820	10820	0		-0-
							45532	3	8676	9	N	7887	7887	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	123433	3	9018	5	N	30987	30987	0		-0-
*04		14B2 EXT	152395	-0-	152395	485101	34086	9								-0-
*05		668432 X	183331	-0-	-485101	-0-	113824	3	8395	5	N	27433	27433	0		-0-
*06		162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	30176	9								-0-
*07		126006 X	126006	-0-	-0-	-0-	144242	3	1064	5	N	34568	34568	0		-0-
*08		123194 X	67252	-0-	-55942	-0-	38025	9								-0-
*09		119220 X	73562	-0-	-45658	-0-	131338	3	31371	9	N	28519	28519	0		-0-
*10		123194 X	78474	-0-	-44720	-0-	103023	3	22983	9	N	20894	20894	0		-0-
11		119220 X	56735	-0-	-62485	-0-	54455	3	12797	9	N	11634	11634	0		-0-
							60438	3	13124	9	N	11931	11931	0		-0-
							64805	3	13669	9	N	12426	12426	0		-0-
							47757	3	8978	9	N	8162	8162	0		-0-
-----																
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138																
*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-
*09		80400 X	48793	-0-	-31607	-0-	40171	3	8622	9	N	7838	7838	0		-0-
*10		77252 X	54989	-0-	-22263	-0-	45726	3	9263	9	N	8421	8421	0		-0-
11		67380 X	57837	-0-	-9543	-0-	48463	3	9374	9	N	8522	8522	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095																	
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
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-
09		71970 X	46741	-0-	-25229	-0-	38571	3	8170	9	N	7427	7427	0			-0-
*10		74369 X	51418	-0-	-22951	-0-	42780	3	8638	9	N	7853	7853	0			-0-
11		62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	39438	3	7867	9	N	7152	7152	0			-0-
-----																	
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505																	
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									
09		89520 X	56000	-0-	-33520	-0-	224	1	47194	3	N	7802	7802	0			-0-
							8582	9									
*10		75485 X	47983	-0-	-27502	-0-	242	1	40059	3	N	6984	6984	0			-0-
							7682	9									
11		73050 X	37713	-0-	-35337	-0-	275	1	31232	3	N	5642	5642	0			-0-
							6206	9									
-----																	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328																	
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-
09		77490 X	53877	-0-	-23613	-0-	42572	3	11305	9	N	10277	10277	0			-0-
*10		80073 X	65527	-0-	-14546	-0-	54905	3	10622	9	N	9656	9656	0			-0-
11		77490 X	44201	-0-	-33289	-0-	36653	3	7548	9	N	6862	6862	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	124353	3	9019	5	N	32428	32428	0			-0-
							35671	9									
*04		SHUT IN	158340	-0-	158340	506529	117429	3	8600	5	N	29374	29374	0			-0-
							32311	9									
*05		687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	143245	3	1053	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-
*09		130020 X	80577	-0-	-49443	-0-	65970	3	14607	9	N	13279	13279	0			-0-
*10		134354 X	84998	-0-	-49356	-0-	70900	3	14098	9	N	12816	12816	0			-0-
11		130020 X	78232	-0-	-51788	-0-	66099	3	12133	9	N	11030	11030	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	138090 X	89392	-0-	-48698	-0-	84688 3	4704 9		N	4276	4276 0		-0-
*10	142693 X	92695	-0-	-49998	-0-	88481 3	4214 9		N	3831	3831 0		-0-
11	121050 X	82062	-0-	-38988	-0-	37 1	78367 3		N	3325	3325 0		-0-
						3658 9							
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239													
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-
09	133170 X	67117	-0-	-66053	-0-	61893 3	5224 9		N	4749	4749 0		-0-
*10	97433 X	56953	-0-	-40480	-0-	52375 3	4578 9		N	4162	4162 0		-0-
11	79980 X	59428	-0-	-20552	-0-	26 1	55942 3		N	3145	3145 0		-0-
						3460 9							
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044													
06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504 3	10172 9		N	9247	9247 0		-0-
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441 3	9225 9		N	8386	8386 0		-0-
08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-	37062 3	7855 9		N	7141	7141 0		-0-
09	76860 X	41587	-0-	-35273	-0-	34240 3	7347 9		N	6679	6679 0		-0-
*10	68944 X	41243	-0-	-27701	-0-	34181 3	7062 9		N	6420	6420 0		-0-
11	58680 X	42002	-0-	-16678	-0-	35022 3	6980 9		N	6345	6345 0		-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034													
06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-	48265 3	8741 9		N	7946	7946 0		-0-
*07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-	41265 3	7624 9		N	6931	6931 0		-0-
08	79267 X	33564	-0-	-45703	-0-	27917 3	5647 9		N	5134	5134 0		-0-
09	75270 X	41158	-0-	-34112	-0-	34331 3	6827 9		N	6206	6206 0		-0-
*10	66805 X	32911	-0-	-33894	-0-	27464 3	5447 9		N	4952	4952 0		-0-
11	57000 X	39493	-0-	-17507	-0-	33631 3	5862 9		N	5329	5329 0		-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928													
06	72000 X	55242	-0-	-16758	-0-	45324 3	9918 9		N	9016	9016 0		-0-
*07	74400 X	45138	-0-	-29262	-0-	37314 3	7824 9		N	7113	7113 0		-0-
08	74400 X	31623	-0-	-42777	-0-	26321 3	5302 9		N	4820	4820 0		-0-
09	72000 X	39169	-0-	-32831	-0-	32814 3	6355 9		N	5777	5777 0		-0-
*10	66774 X	32865	-0-	-33909	-0-	27797 3	5068 9		N	4607	4607 0		-0-
11	55230 X	38628	-0-	-16602	-0-	32156 3	6472 9		N	5884	5884 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 #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
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	
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-
09		138090 X	80832	-0-	-57258	-0-	72521 3	8311 9		N	7555	7555 0		-0-
*10		142693 X	70031	-0-	-72662	-0-	62867 3	7164 9		N	6513	6513 0		-0-
11		121350 X	54881	-0-	-66469	-0-	23 1	49489 3		N	4881	4881 0		-0-
							5369 9							

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*01		SHUT IN	40370	-0-	40370	40370	28257 3	12113 9		N	11012	11012 0		-0-
*02		SHUT IN	140844	-0-	140844	181214	104910 3	35934 9		N	32667	32667 0		-0-
*03		SHUT IN	151001	-0-	151001	332215	105673 3	7746 5		N	34165	34165 0		-0-
							37582 9							
*04		SHUT IN	140635	-0-	140635	472850	99147 3	7331 5		N	31052	31052 0		-0-
							34157 9							
*05		619608 X	146758	-0-	-472850	-0-	110837 3	822 5		N	31908	31908 0		-0-
							35099 9							
*06		107640 X	83135	-0-	-24505	-0-	63486 3	19649 9		N	17863	17863 0		-0-
*07		111228 X	48430	-0-	-62798	-0-	37534 3	10896 9		N	9905	9905 0		-0-
*08		111228 X	35885	-0-	-75343	-0-	28528 3	7357 9		N	6688	6688 0		-0-
*09		107640 X	49480	-0-	-58160	-0-	37599 3	11881 9		N	10801	10801 0		-0-
*10		111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	48956 3	9218 9		N	8380	8380 0		-0-
11		83130 X	44059	-0-	-39071	-0-	37727 3	6332 9		N	5756	5756 0		-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
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-
09		65520 X	35497	-0-	-30023	-0-	30007 3	5490 9		N	4991	4991 0		-0-
*10		60636 X	37454	-0-	-23182	-0-	31730 3	5724 9		N	5204	5204 0		-0-
11		52320 X	44136	-0-	-8184	-0-	37463 3	6673 9		N	6066	6066 0		-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
06		89340 X	54675	-0-	-34665	-0-	126 1	45801 3		N	7953	7953 0		-0-
							8748 9							
*07		60657 X	60657	-0-	-0-	-0-	150 1	51241 3		N	8424	8424 0		-0-
							9266 9							
08		61132 X	36463	-0-	-24669	-0-	131 1	30335 3		N	5452	5452 0		-0-
							5997 9							
09		59160 X	36603	-0-	-22557	-0-	143 1	30204 3		N	5687	5687 0		-0-
							6256 9							
*10		61132 X	27141	-0-	-33991	-0-	135 1	22360 3		N	4224	4224 0		-0-
							4646 9							
11		58710 X	28322	-0-	-30388	-0-	205 1	23276 3		N	4401	4401 0		-0-
							4841 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
F. MALEK UNIT D		WELL #:		10	RRCID ->	292089	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.12373	- 20030
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		97050 X	43283	-0-	-53767	-0-	97 1	35449 3	N	7034	7034 0		-0-
							7737 9						
*07		74710 X	46739	-0-	-27971	-0-	114 1	38988 3	N	6943	6943 0		-0-
							7637 9						
08		59241 X	37929	-0-	-21312	-0-	137 1	31912 3	N	5345	5345 0		-0-
							5880 9						
09		57330 X	27699	-0-	-29631	-0-	107 1	22553 3	N	4581	4581 0		-0-
							5039 9						
*10		51336 X	27705	-0-	-23631	-0-	136 1	22488 3	N	4619	4619 0		-0-
							5081 9						
11		45240 X	23498	-0-	-21742	-0-	165 1	18808 3	N	4114	4114 0		-0-
							4525 9						
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	292135	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12217	- 18511
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-
09		105090 X	65315	-0-	-39775	-0-	54282 3	11033 9	N	10030	10030 0		-0-
*10		108593 X	86342	-0-	-22251	-0-	73631 3	12711 9	N	11555	11555 0		-0-
11		105090 X	73886	-0-	-31204	-0-	65016 3	8870 9	N	8064	8064 0		-0-
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12	RRCID ->	292137	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.12236	- 18490
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-
09		83010 X	57766	-0-	-25244	-0-	46790 3	10976 9	N	9978	9978 0		-0-
*10		85777 X	65846	-0-	-19931	-0-	55716 3	10130 9	N	9209	9209 0		-0-
11		83010 X	44148	-0-	-38862	-0-	37932 3	6216 9	N	5651	5651 0		-0-
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	292155	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12469	PERF.12125	- 18342
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-
09		90660 X	54034	-0-	-36626	-0-	43773 3	10261 9	N	9328	9328 0		-0-
*10		93682 X	74515	-0-	-19167	-0-	63146 3	11369 9	N	10335	10335 0		-0-
11		90660 X	53028	-0-	-37632	-0-	44946 3	8082 9	N	7347	7347 0		-0-
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		12	RRCID ->	292202	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.12532	- 18843
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						
09		55290 X	30523	-0-	-24767	-0-	119 1	25132 3	N	4793	4793 0		-0-
							5272 9						
*10		53103 X	30777	-0-	-22326	-0-	152 1	25140 3	N	4986	4986 0		-0-
							5485 9						
11		51390 X	22539	-0-	-28851	-0-	160 1	18182 3	N	3815	3815 0		-0-
							4197 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 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		
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-
09	97440 X	49007	-0-	-48433	-0-	38140	3	10867	9	N	9879	9879	0	-0-
*10	100688 X	53101	-0-	-47587	-0-	42532	3	10569	9	N	9608	9608	0	-0-
11	97440 X	60024	-0-	-37416	-0-	51745	3	8279	9	N	7526	7526	0	-0-
-----														
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		10	RRCID -> 292214		COMPL. DATE 03/16/2022	TOTAL DEPTH 12395	PERF.12104	- 18407				
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-
09	81720 X	45905	-0-	-35815	-0-	33359	3	12546	9	N	11405	11405	0	-0-
*10	84444 X	39743	-0-	-44701	-0-	29504	3	10239	9	N	9308	9308	0	-0-
11	81720 X	57327	-0-	-24393	-0-	47570	3	9757	9	N	8870	8870	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	126755	3	9177	5	N	39360	39360	0	-0-
						43296	9							
*04	SHUT IN	166768	-0-	166768	518962	119828	3	8770	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-
*09	126210 X	50924	-0-	-75286	-0-	41124	3	9800	9	N	8909	8909	0	-0-
*10	130417 X	74183	-0-	-56234	-0-	60696	3	13487	9	N	12261	12261	0	-0-
11	126210 X	63394	-0-	-62816	-0-	52680	3	10714	9	N	9740	9740	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 292452		COMPL. DATE 12/09/2021	TOTAL DEPTH 12944	PERF.12899	- 22309				
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-
09	127440 X	99857	-0-	-27583	-0-	89302	3	10555	9	N	9595	9595	0	-0-
*10	131688 X	89195	-0-	-42493	-0-	79901	3	9294	9	N	8449	8449	0	-0-
11	127440 X	73529	-0-	-53911	-0-	30	1	65271	3	N	7480	7480	0	-0-
						8228	9							
-----														
SCHEDEL-WILL A-B A		WELL #:		1	RRCID -> 292553		COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH 13382	PERF.13301	- 18533				
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	138074 X	NO RPT	-0-	-138074	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	133620 X	NO RPT	-0-	-133620	-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												
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	SHUT IN	40242	-0-	40242	40242	30266	3	9976	9	N	9069	9069 0
*08	SHUT IN	102504	-0-	102504	142746	79920	3	22584	9	N	20531	20531 0
*09	SHUT IN	113257	-0-	113257	256003	90585	3	22672	9	N	20611	20611 0
*10	373528 X	117525	-0-	-256003	-0-	94248	3	23277	9	N	21161	21161 0
*11	133501 X	133501	-0-	-0-	-0-	2	1	110436	3	N	20966	20966 0
						23063	9					
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	SHUT IN	18384	-0-	18384	18384	13069	3	5315	9	N	4832	4832 0
*08	SHUT IN	155123	-0-	155123	173507	116065	3	39058	9	N	35507	35507 0
*09	SHUT IN	152410	-0-	152410	325917	117319	3	35091	9	N	31901	31901 0
*10	461735 X	135818	-0-	-325917	-0-	104443	3	31375	9	N	28523	28523 0
*11	129510 X	118053	-0-	-11457	-0-	2	1	91083	3	N	24516	24516 0
						26968	9					
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	SHUT IN	45181	-0-	45181	45181	34027	3	11154	9	N	10140	10140 0
*08	SHUT IN	105494	-0-	105494	150675	82526	3	22968	9	N	20880	20880 0
*09	SHUT IN	90791	-0-	90791	241466	73100	3	17691	9	N	16083	16083 0
*10	340975 X	99509	-0-	-241466	-0-	80296	3	19213	9	N	17466	17466 0
*11	93120 X	84439	-0-	-8681	-0-	2	1	68492	3	N	14495	14495 0
						15945	9					
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	SHUT IN	31712	-0-	31712	31712	23053	3	8659	9	N	7872	7872 0
*08	SHUT IN	148742	-0-	148742	180454	111846	3	36896	9	N	33542	33542 0
*09	SHUT IN	156394	-0-	156394	336848	120876	3	35518	9	N	32289	32289 0
*10	SHUT IN	149455	-0-	149455	486303	115710	3	33745	9	N	30677	30677 0
11	SHUT IN	135805	-0-	135805	622108	2	1	106347	3	N	26778	26778 0
						29456	9					
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	SHUT IN	24492	-0-	24492	24492	18304	3	6188	9	N	5625	5625 0
*08	SHUT IN	106697	-0-	106697	131189	82004	3	24693	9	N	22448	22448 0
*09	SHUT IN	117033	-0-	117033	248222	92298	3	24735	9	N	22486	22486 0
*10	364025 X	115803	-0-	-248222	-0-	91340	3	24463	9	N	22239	22239 0
*11	114352 X	114352	-0-	-0-	-0-	2	1	90548	3	N	21638	21638 0
						23802	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
M O	ALLOW 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
06	165140 X	165140	-0-	-0-	-0-	34	1	138869	3	N	23852	23852	0	-0-
						26237	9							
*07	194547 X	194547	-0-	-0-	-0-	58	1	165020	3	N	26790	26790	0	-0-
						29469	9							
08	181003 X	181003	-0-	-0-	-0-	36	1	154391	3	N	24160	24160	0	-0-
						26576	9							
09	176390 X	176390	-0-	-0-	-0-	29	1	151865	3	N	22269	22269	0	-0-
						24496	9							
*10	170752 X	170752	-0-	-0-	-0-	32	1	148787	3	N	19939	19939	0	-0-
						21933	9							
*11	161493 X	161493	-0-	-0-	-0-	8	1	145399	3	N	14624	14624	0	-0-
						16086	9							
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	180359	-0-	180359	180359	54	1	155064	3	N	22946	22946	0	-0-
						25241	9							
08	0	175104	-0-	175104	355463	35	1	151806	3	N	21148	21148	0	-0-
						23263	9							
09	0	169371	-0-	169371	524834	28	1	148476	3	N	18970	18970	0	-0-
						20867	9							
*10	0 W	163814	-0-	163814	688648	31	1	146087	3	N	16087	16087	0	-0-
						17696	9							
11	0 W	128492	-0-	128492	817140	7	1	117045	3	N	10400	10400	0	-0-
						11440	9							
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	190564	-0-	190564	190564	57	1	162911	3	N	25087	25087	0	-0-
						27596	9							
08	0	186539	-0-	186539	377103	37	1	160466	3	N	23669	23669	0	-0-
						26036	9							
09	0	153949	-0-	153949	531052	25	1	133396	3	N	18662	18662	0	-0-
						20528	9							
*10	0 W	166938	-0-	166938	697990	31	1	146610	3	N	18452	18452	0	-0-
						20297	9							
11	0 W	141346	-0-	141346	839336	7	1	127703	3	N	12396	12396	0	-0-
						13636	9							
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
*05	24295 X	20419	-0-	-3876	-0-	38	1	17195	3	N	2896	2896	0	-0-
						3186	9							
*06	149143 X	149143	-0-	-0-	-0-	31	1	125499	3	N	21466	21466	0	-0-
						23613	9							
*07	175906 X	175906	-0-	-0-	-0-	53	1	149577	3	N	23887	23887	0	-0-
						26276	9							
*08	169485 X	169485	-0-	-0-	-0-	34	1	145421	3	N	21845	21845	0	-0-
						24030	9							
*09	169311 X	169311	-0-	-0-	-0-	28	1	146995	3	N	20262	20262	0	-0-
						22288	9							
*10	166544 X	166544	-0-	-0-	-0-	31	1	146056	3	N	18597	18597	0	-0-
						20457	9							
*11	161635 X	161635	-0-	-0-	-0-	8	1	146205	3	N	14020	14020	0	-0-
						15422	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
1893 G-H USW B		WELL #:		1	RRCID -> 293539		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12800		- 21175		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	0 W	7207	-0-	7207	7207	13	1	5929	3	N	1150	1150	0		-0-
						1265	9								
*06	0 W	164519	-0-	164519	171726	34	1	140402	3	N	21894	21894	0		-0-
						24083	9								
*07	0 W	183115	-0-	183115	354841	55	1	157228	3	N	23484	23484	0		-0-
						25832	9								
*08	0 W	173185	-0-	173185	528026	34	1	149646	3	N	21368	21368	0		-0-
						23505	9								
*09	0 W	178145	-0-	178145	706171	29	1	155816	3	N	20273	20273	0		-0-
						22300	9								
*10	0 W	171153	-0-	171153	877324	33	1	152684	3	N	16760	16760	0		-0-
						18436	9								
11	0 W	114623	-0-	114623	991947	6	1	103775	3	N	9856	9856	0		-0-
						10842	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1H	RRCID -> 263665		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12587		PERF.12710		- 16992	
LOVE UNIT																
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							
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	379	1	2565	2	Y	2182	2080	0	100	1	17
						93	4	2400	9							
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	220	1	1487	2	Y	1993	1932	0	55	1	23
						36	4	2192	9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263666		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12527		PERF.12710		- 16992			
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							
09	14B2 EXT	40279	-0-	40279	73954	3574	1	24157	2	Y	10608	9662	0	937	1	77
						879	4	11669	9							
10	14B2 EXT	21491	-0-	21491	95445	2176	1	14166	2	Y	4396	3954	0	519	1	-0-
						313	4	4836	9							
*11	134663 X	39218	-0-	-95445	-0-	3940	2	27119	3	Y	6874	6811	0			63
						598	4	7561	9							

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264360		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12919		- 17388			
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							
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	406	1	2219	2	Y	262	257	1			11
						32	4	288	9							
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	372	1	1907	2	Y	218	221	1			8
						39	4	240	9							
*11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	424	2	1720	3	Y	141	136	1			13
						123	4	155	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101													
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
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					
09		17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	2354 1	12930 2	Y	1965	1917 1		93
							179 4	2162 9					
10		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	2053 1	10491 2	Y	1557	1599 1		51
							463 4	1713 9					
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	598 2	2425 3	Y	171	164 1		16
							173 4	188 9					
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303													
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					
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	219 2	1284 3	Y	143	114 1		29
							92 4	157 9					
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500													
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					
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	483 1	2647 2	Y	151	155 1		2
							36 4	166 9					
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	499 1	2521 2	Y	130	128 1		4
							71 4	143 9					
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656													
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					
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	555 1	3194 2	Y	79	45 0	33 1	3
							71 4	87 9					
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	658 1	3882 2	Y	49	12 0	40 1	-0-
							82 4	54 9					
*11		3990 X	3464	-0-	-526	-0-	760 2	2313 3	Y	45	41 0		4
							341 4	50 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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							
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	259	1	1485	2	Y	17	2	0	15	1	-0-
						35	4	19	9							
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	343	1	2025	2	Y	33	11	0	21	1	1
						42	4	36	9							
*11	1890 N	1370	-0-	-520	-0-	285	2	868	3	Y	81	76	0			6
						128	4	89	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592																
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							
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	377	1	2165	2	Y	188	164	0	22	1	11
						49	4	207	9							
10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	223	1	1321	2	Y	93	84	0	13	1	7
						26	4	102	9							
*11	2790 X	1326	-0-	-1464	-0-	278	2	847	3	Y	69	71	0			5
						125	4	76	9							
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663																
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							
09	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	374	1	2056	2	Y	249	246	1			13
						28	4	274	9							
10	2759 X	2092	-0-	-667	-0-	307	1	1562	2	Y	167	159	1			21
						39	4	184	9							
*11	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	322	2	1580	3	Y	148	145	1			24
						113	4	163	9							
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950																
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							
09	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	280	1	1893	2	Y	568	504	0	75	1	67
						69	4	625	9							
10	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	374	1	2290	2	Y	529	459	0	85	1	52
						55	4	582	9							
*11	5790 X	3027	-0-	-2763	-0-	303	2	2082	3	Y	542	520	0			74
						46	4	596	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	80	-0-	80	19221	4	1	30	2	Y	42	40 0	1 1	1
07	T. A.	375	-0-	375	19596	22	1	134	2	Y	195	192 0	3 1	1
08	28665 X	9069	-0-	-19596	-0-	1068	1	6445	2	Y	1227	1031 0	190 1	7
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	206	4	1350	9					
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	683	1	4616	2	Y	557	382 0	179 1	3
*11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	168	4	613	9					
						495	1	3254	2	Y	403	284 0	122 1	-0-
						76	4	443	9					
						645	2	4436	3	Y	400	396 0		4
						98	4	440	9					

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

06	14B2 EXT	123	-0-	123	22207	2	1	18	2	Y	94	92 0		2
07	T. A.	582	-0-	582	22789	103	9	81	2	Y	442	439 0	2 1	3
08	22789 X	-0-	-0-	-22789	-0-	13	1	486	9					
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	Y	1037	1033 0		7
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	50	4	670	9		609	560 0	52 1	4
*11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	152	1	998	2	Y	442	409 0	37 1	-0-
						23	4	486	9					
						198	2	1360	3	Y	575	570 0		5
						30	4	633	9					

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

06	8079 X	-0-	-0-	-8079	-0-	26	1	128	2	Y	-0-			90
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	5	4	20	9	Y	18	43 0	3 1	62
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	663	1	3884	2	Y	1069	953 0	113 1	65
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	134	4	1176	9					
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	598	1	4039	2	Y	903	731 0	154 1	83
*11	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	163	4	993	9					
						154	1	1016	2	Y	456	501 0	38 1	-0-
						24	4	502	9					
						249	2	1716	3	Y	560	493 0		67
						38	4	616	9					

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

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
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	15	4	284	9					
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	2	Y	306	263 0	34 1	31
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	36	4	337	9					
*11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	291	1	1965	2	Y	843	692 0	76 1	106
						71	4	927	9					
						267	1	1638	2	Y	664	637 0	61 1	72
						39	4	730	9					
						319	2	2196	3	Y	771	738 0		105
						48	4	848	9					





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	32905 X	6369	-0-	-26536	-0-	638 1	4753 2	43 4	935 9	Y	850	831 1		72
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	693 1	5141 2	161 4	1103 9	Y	1003	989 1		86
08	7316 X	7212	-0-	-104	-0-	792 1	5237 2	53 4	1130 9	Y	1027	1017 1		96
09	7080 X	6433	-0-	-647	-0-	809 1	4442 2	61 4	1121 9	Y	1019	1049 1		66
10	7316 X	6214	-0-	-1102	-0-	820 1	4185 2	182 4	1027 9	Y	934	863 1		137
*11	6990 X	5406	-0-	-1584	-0-	724 2	3548 3	254 4	880 9	Y	800	809 1		128
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
06	8840 X	1633	-0-	-7207	-0-	166 1	1232 2	11 4	224 9	Y	204	201 1		11
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	141 1	1036 2	34 4	188 9	Y	171	168 1		14
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	321 1	2030 2	20 4	220 9	Y	200	214 1		-0-
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	698 1	3834 2	52 4	278 9	Y	253	244 1		9
10	3100 N	4744	-0-	1644	1644	724 1	3655 2	81 4	284 9	Y	258	249 1		18
*11	3000 N	4497	-0-	1497	3141	598 2	3507 3	251 4	141 9	Y	128	120 1		26
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
06	8119 X	-0-	-0-	-8119	-0-	9 1	47 2	2 4	3 9	Y	-0-	4 0	1 1	6
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	281 1	1663 2	Y	117	66 0	49 1	6
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	56 4	129 9	125 1	851 2	Y	189	140 0	33 1	22
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	33 4	208 9	168 1	1107 2	Y	311	292 0	41 1	-0-
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	26 4	342 9	272 2	1873 3	Y	362	319 0		43
*11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	41 4	398 9							
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
06	27728 X	5271	-0-	-22457	-0-	520 1	3868 2	35 4	848 9	Y	771	743 1		69
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	469 1	3483 2	111 4	981 9	Y	892	875 1		86
08	6355 X	4620	-0-	-1735	-0-	469 1	3118 2	31 4	1002 9	Y	911	895 1		102
09	6150 X	4108	-0-	-2042	-0-	491 1	2698 2	37 4	882 9	Y	802	853 1		51
10	6076 X	3941	-0-	-2135	-0-	522 1	2654 2	114 4	651 9	Y	592	608 1		35
*11	5280 X	3666	-0-	-1614	-0-	496 2	2434 3	174 4	562 9	Y	511	464 1		82

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12610 - 17141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	12625 - 17082
06	7263 X	1801	-0-	-5462	-0-	238 1	1477 2	Y	75	16 0	60 1	4
						3 4	83 9					
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	275 1	1678 2	Y	207	173 0	22 1	16
						17 4	228 9					
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	299 1	1764 2	Y	214	196 0	18 1	16
						21 4	235 9					
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	276 1	1583 2	Y	147	141 0	16 1	6
						36 4	162 9					
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	255 1	1501 2	Y	133	111 0	15 1	13
						31 4	146 9					
*11	2250 N	1416	-0-	-834	-0-	292 2	888 3	Y	95	101 0		7
						131 4	105 9					

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.	12855 - 17346
06	22890 X	4914	-0-	-17976	-0-	475 1	3532 2	Y	795	788 1		63
						32 4	875 9					
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	372 1	2772 2	Y	530	548 1		45
						86 4	583 9					
08	6324 X	3938	-0-	-2386	-0-	424 1	2806 2	Y	618	602 1		61
						28 4	680 9					
09	6120 X	3521	-0-	-2599	-0-	424 1	2329 2	Y	669	682 1		48
						32 4	736 9					
10	5766 X	3152	-0-	-2614	-0-	403 1	2057 2	Y	544	523 1		69
						94 4	598 9					
*11	4920 X	2966	-0-	-1954	-0-	379 2	1858 3	Y	542	524 1		87
						133 4	596 9					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268795	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	13354 - 18700
06	1900 N	1694	-0-	-206	604	192 1	1423 2	Y	60	60 1		-0-
						13 4	66 9					
07	2485 N	1881	-0-	-604	-0-	209 1	1548 2	Y	66	66 1		-0-
						51 4	73 9					
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	235 1	1554 2	Y	68	68 1		-0-
						16 4	75 9					
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	260 1	1421 2	Y	62	62 1		-0-
						20 4	68 9					
10	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	107 1	558 2	Y	23	23 1		-0-
						7 4	25 9					
*11	1830 N	280	-0-	-1550	-0-	52 2	213 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	78599 X	15865	-0-	-62734	-0-	1646	1	12230	2	Y	1711	1696	1		82	
						107	4	1882	9							
07	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1575	1	11579	2	Y	1678	1631	1		129	
						379	4	1846	9							
08	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	1762	1	11651	2	Y	1766	1742	1		153	
						117	4	1943	9							
09	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	1916	1	10511	2	Y	1498	1581	1		70	
						144	4	1648	9							
10	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1922	1	9720	2	Y	1431	1345	1		156	
						383	4	1574	9							
*11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	342	2	2006	3	Y	223	209	1		45	
						144	4	245	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																
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							
09	6330 X	4433	-0-	-1897	-0-	590	1	3390	2	Y	343	318	0	35	1	20
						76	4	377	9							
10	6541 X	3571	-0-	-2970	-0-	482	1	2833	2	Y	181	165	0	29	1	7
						57	4	199	9							
*11	5310 X	2871	-0-	-2439	-0-	518	2	1575	3	Y	495	463	0			39
						233	4	545	9							
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543																
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							
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	801	1	4392	2	Y	945	969	1			52
						60	4	1040	9							
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	871	1	4403	2	Y	904	858	1			98
						184	4	994	9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																
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							
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1050	1	5777	2	Y	1073	1164	1			50
						77	4	1180	9							
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1037	1	5275	2	Y	997	936	1			111
						204	4	1097	9							
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	393	2	2303	3	Y	159	149	1			32
						165	4	175	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	28286 X	5584	-0-	-22702	-0-	564 1	4193 2	37 4	790 9	Y	718	710 1		39
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	524 1	3856 2	143 4	821 9	Y	746	717 1		68
08	6169 X	5649	-0-	-520	-0-	669 1	4410 2	43 4	527 9	Y	479	518 1		29
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	791 1	4333 2	60 4	627 9	Y	570	560 1		39
10	5766 X	5313	-0-	-453	-0-	721 1	3652 2	174 4	766 9	Y	696	646 1		89
*11	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	818 2	4796 3	343 4	745 9	Y	677	629 1		137
-----														
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
06	9534 X	-0-	-0-	-9534	-0-					Y	3	6 0		62
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	102 1	489 2	13 4	255 9	Y	232	229 0	12 1	53
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	304 1	1845 2	58 4	626 9	Y	569	514 0	55 1	53
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	277 1	1865 2	68 4	503 9	Y	457	385 0	72 1	53
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	249 1	1530 2	37 4	515 9	Y	468	415 0	57 1	49
*11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	287 2	1975 3	44 4	587 9	Y	534	510 0		73
-----														
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
06	22140 X	3967	-0-	-18173	-0-	414 1	3080 2	27 4	446 9	Y	405	398 1		21
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	412 1	3026 2	99 4	620 9	Y	564	534 1		51
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	533 1	3496 2	34 4	842 9	Y	765	728 1		88
09	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	1222 1	6635 2	99 4	958 9	Y	871	922 1		37
10	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	1616 1	8170 2	363 4	944 9	Y	858	819 1		76
*11	4500 X	4399	-0-	-101	-0-	540 2	3171 3	227 4	461 9	Y	419	410 1		85
-----														
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
06	9942 X	3047	-0-	-6895	-0-	287 1	2140 2	19 4	601 9	Y	546	530 1		48
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	305 1	2265 2	72 4	657 9	Y	597	587 1		58
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	371 1	2450 2	25 4	705 9	Y	641	638 1		61
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	400 1	2197 2	31 4	628 9	Y	571	594 1		38
10	3286 X	3285	-0-	-1	-0-	423 1	2153 2	102 4	607 9	Y	552	507 1		83
*11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	457 2	2236 3	160 4	637 9	Y	579	569 1		93

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822 - 16784	
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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940 - 19875
06	20196 X	4990	-0-	-15206	-0-	475 1	3545 2	941 9	Y	855 768 1	99
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	450 1	3383 2	1007 9	Y	915 977 1	37
08	5239 X	1976	-0-	-3263	-0-	203 1	1339 2	420 9	Y	382 388 1	31
09	4980 X	2592	-0-	-2388	-0-	314 1	1709 2	543 9	Y	494 474 1	51
10	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	588 1	3003 2	1174 9	Y	1067 945 1	173
*11	4980 X	3056	-0-	-1924	-0-	131 4	1174 9	367 2	Y	694 756 1	111
						129 4	763 9				

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025 - 17510
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11	14B DENY	6475	-0-	6475	6475	809 2	4746 3	581 9	Y	528 492 1	107
						339 4					

MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883 - 15085
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11	14B DENY	6484	-0-	6484	6484	829 2	4859 3	449 9	Y	408 378 1	83
						347 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
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
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-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*11		14B2 EXT	3225	-0-	3225	3225	443	2	2596	3	Y	-0-		
							186	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
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-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*11		0 Z	7873	-0-	7873	7873	975	2	5717	3	Y	702		
							409	4	772	9		658		
												1		
												142		
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
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-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*11		0 Z	5304	-0-	5304	5304	632	2	3705	3	Y	638		
							265	4	702	9		598		
												1		
												129		
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
06		450 X	440	-0-	-10	-0-	54	1	330	2	N	51		
							56	9				51		
07		527 X	353	-0-	-174	-0-	41	1	253	2	N	54		
							59	9				54		
08		527 X	282	-0-	-245	-0-	47	1	235	2	N	-0-		
09		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1138	1	4484	2	N	319		
							351	9				319		
10		0	4976	-0-	4976	4976	963	1	3862	2	N	137		
							151	9				137		
11		0	2759	-0-	2759	7735	2659	3	100	9	N	91		
												91		
												0		
												0		
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
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-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11		0 Z	10533	-0-	10533	10533	1489	2	7288	3	Y	1123	1060	1	105
							521	4	1235	9					

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293															
06		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	320	1	2012	2	N	279	279	0	-0-
							307	9							
07		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	727	1	4512	2	N	92	92	0	-0-
							101	9							
08		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	891	1	4569	2	N	121	121	0	-0-
							133	9							
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	695	1	2775	2	N	52	52	0	-0-
							57	9							
10		0	2765	-0-	2765	2765	550	1	2204	2	N	10	10	0	-0-
							11	9							
11		0	396	-0-	396	3161	393	3	3	9	N	3	3	0	-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	1476	-0-	1476	1476	1469	3	7	9	N	6	6	0	-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205															
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					
09		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	2467	1	13499	2	Y	2111	2069	1	98
							191	4	2322	9					
10		18972 X	18084	-0-	-888	-0-	2497	1	12722	2	Y	1973	1999	1	72
							695	4	2170	9					
*11		18360 X	14936	-0-	-3424	-0-	2163	2	10594	3	Y	1292	1243	1	121
							758	4	1421	9					

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
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							
09		12690 X	8476	-0-	-4214	-0-	1609	1	6395	2	N	429	429	0	-0-
							472	9							
10		0	8090	-0-	8090	8090	1578	1	6324	2	N	171	171	0	-0-
							188	9							
11		0	2689	-0-	2689	10779	2584	3	105	9	N	95	95	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484 CNTY: LIVE OAK

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
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11		0 Z	1532	-0-	1532	1532	14	2	97	3	Y	1290	1301	0			12
							2	4	1419	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	2231	-0-	2231	2231	2146	3	85	9	N	77	77	0			-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

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							
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	380	1	2562	2	Y	702	612	0	100	1	82
							93	4	772	9							
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	2300	2	Y	594	537	0	85	1	54
							55	4	653	9							
*11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	54	0			-0-

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

06	2200	N	-0-	-0-	-2200	5184					Y	1	3	0			31
07	3100	N	724	-0-	-2376	2808	81	1	416	2	Y	197	189	0	9	1	30
							10	4	217	9							
08	3100	N	4003	-0-	903	3711	479	1	2831	2	Y	563	436	0	89	1	68
							74	4	619	9							
09	3000	N	4526	-0-	1526	5237	490	1	3305	2	Y	555	438	0	128	1	57
							120	4	611	9							
10	3100	N	3139	-0-	39	5276	360	1	2234	2	Y	446	380	0	84	1	39
							54	4	491	9							
*11	8735	X	3459	-0-	-5276	-0-	372	2	2560	3	Y	427	408	0			58
							57	4	470	9							

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	3	5	0			60
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	Y	365	353	0	27	1	45
							27	4	402	9							
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	323	1	1961	2	Y	471	417	0	58	1	41
							62	4	518	9							
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	1568	2	Y	419	346	0	61	1	53
							56	4	461	9							
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	Y	447	406	0	47	1	47
							30	4	492	9							
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	243	2	1670	3	Y	516	493	0			70
							37	4	568	9							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2531 X	-0-	-0-	-2531	-0-					Y	1	3	0		31
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	80	80	0	1 1	30
						1	4	88	9						
08	T. A.	488	-0-	488	488	31	1	185	2	Y	242	239	0	6 1	27
						6	4	266	9						
09	T. A.	483	-0-	483	971	31	1	210	2	Y	213	204	0	8 1	28
						8	4	234	9						
10	T. A.	452	-0-	452	1423	28	1	172	2	Y	225	221	0	6 1	26
						4	4	248	9						
*11	1423 X	-0-	-0-	-1423	-0-					Y	-0-	26	0		-0-

  

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	0		19
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	5	1	23	2	Y	51	50	0	1 1	19
						1	4	56	9						
08	T. A.	323	-0-	323	323	18	1	109	2	Y	175	174	0	3 1	17
						3	4	193	9						
09	T. A.	299	-0-	299	622	25	1	161	2	Y	97	99	0	6 1	9
						6	4	107	9						
10	T. A.	226	-0-	226	848	21	1	125	2	Y	70	66	0	5 1	8
						3	4	77	9						
*11	1138 X	290	-0-	-848	-0-	24	2	167	3	Y	86	82	0		12
						4	4	95	9						

  

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	3	8	0		99
07	3131 X	826	-0-	-2305	-0-	92	1	435	2	Y	261	273	0	11 1	76
						12	4	287	9						
08	T. A.	2796	-0-	2796	2796	274	1	1660	2	Y	735	694	0	49 1	68
						53	4	809	9						
09	T. A.	2739	-0-	2739	5535	271	1	1838	2	Y	510	457	0	71 1	50
						69	4	561	9						
10	T. A.	2671	-0-	2671	8206	298	1	1832	2	Y	452	388	0	68 1	46
						44	4	497	9						
*11	11488 X	3282	-0-	-8206	-0-	355	2	2441	3	Y	394	386	0		54
						53	4	433	9						

  

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	110	1	668	2	Y	318	299	0	17 1	2
						20	4	350	9						
08	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	174	1	1008	2	Y	811	782	0	30 1	1
						35	4	892	9						
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	117	117	0		1
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	165	1	1085	2	Y	94	54	0	41 1	-0-
						25	4	103	9						
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	215	2	1479	3	Y	75	74	0		1
						33	4	83	9						

  

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

06	31816 X	7732	-0-	-24084	-0-	858	1	5331	2	Y	1394	363	0	1087	1	81
						10	4	1533	9							
07	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	978	1	5960	2	Y	1282	1188	0	77	1	98
						63	4	1410	9							
08	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1103	1	6536	2	Y	1355	1277	0	67	1	109
						77	4	1491	9							
09	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1110	1	6396	2	Y	1306	1264	0	65	1	86
						139	4	1437	9							
10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	989	1	5847	2	Y	1489	1394	0	60	1	121
						118	4	1638	9							
*11	8550 X	6506	-0-	-2044	-0-	1133	2	3444	3	Y	1291	1311	0			101
						509	4	1420	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

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							
09	3600 X	774	-0-	-2826	-0-	67	1	383	2	Y	286	275	0	4	1	25
						9	4	315	9							
10	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	301	1	1774	2	Y	355	334	0	18	1	28
						37	4	391	9							
*11	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	1368	2	4162	3	Y	844	806	0			66
						614	4	928	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

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									
09	11790 X	11297	-0-	-493	-0-	1519	1	5853	2	N	3568	3568	0			-0-
						3925	9									
10	0	11497	-0-	11497	11497	1496	1	5876	2	N	3750	3750	0			-0-
						4125	9									
11	0	10661	-0-	10661	22158	6440	3	4221	9	N	3837	3837	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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					
09	10770 X	10113	-0-	-657	-0-	1434	1	7844	2	Y	658	671	1	19
						111	4	724	9					
10	11129 X	9227	-0-	-1902	-0-	1266	1	6458	2	Y	1059	1037	1	41
						338	4	1165	9					
*11	10770 X	7319	-0-	-3451	-0-	1044	2	5111	3	Y	725	698	1	68
						366	4	798	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
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					
09	20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	2609	1	14319	2	Y	2658	2614	1	127
						197	4	2924	9					
10	22996 X	22996	-0-	-0-	-0-	3184	1	16177	2	Y	2541	2574	1	94
						840	4	2795	9					
*11	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	1675	2	8199	3	Y	657	632	1	62
						587	4	723	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	0 Z	8118	-0-	8118	8118	1116	2	5465	3	Y	1042	1001	1	98
						391	4	1146	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
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					
09	17700 X	12616	-0-	-5084	-0-	1680	1	9194	2	Y	1465	1437	1	67
						130	4	1612	9					
10	18290 X	11458	-0-	-6832	-0-	1565	1	7981	2	Y	1359	1375	1	51
						417	4	1495	9					
*11	17700 X	9044	-0-	-8656	-0-	1288	2	6308	3	Y	906	872	1	85
						451	4	997	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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					
09	14820 X	12141	-0-	-2679	-0-	1604	1	8782	2	Y	1483	1454	1	70
						124	4	1631	9					
10	15314 X	12512	-0-	-2802	-0-	1682	1	8573	2	Y	1629	1632	1	67
						465	4	1792	9					
*11	14670 X	9777	-0-	-4893	-0-	1371	2	6714	3	Y	1102	1066	1	103
						480	4	1212	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
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					
09	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	3444	1	18849	2	Y	3066	3001	1	144
						267	4	3373	9					
10	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	3299	1	16873	2	Y	2847	2885	1	106
						832	4	3132	9					
*11	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	1450	2	7099	3	Y	1020	981	1	96
						508	4	1122	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
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					
09	17100 X	15375	-0-	-1725	-0-	2046	1	11210	2	Y	1784	1752	1	79
						157	4	1962	9					
10	17670 X	14152	-0-	-3518	-0-	1937	1	9885	2	Y	1645	1663	1	61
						520	4	1810	9					
*11	17100 X	10108	-0-	-6992	-0-	1441	2	7063	3	Y	999	966	1	94
						505	4	1099	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	0 Z	8994	-0-	8994	8994	1272	2	6231	3	Y	950	910	1	89
						446	4	1045	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC				253102												
SINOR RANCH 02				WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169		PERF.13205 - 15758				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1664	2	64	9	Y	58	46	0	12	1	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1787	2	63	9	Y	57	42	0	15	1	-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1511	2	58	9	Y	53	40	0	13	1	-0-
09	0	1513	-0-	1513	1513	1425	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
10	0	1559	-0-	1559	3072	1409	2	150	9	Y	136	121	0	15	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3072					Y	NO RPT					-0-

ROBERT CRAWLEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270 - 18820			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	386	1	4861	2	Y	-0-				-0-
09	0	3028	-0-	3028	3028	247	1	2781	2	Y	-0-				-0-
10	0	1439	-0-	1439	4467	127	1	1312	2	Y	-0-				-0-
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHESNUTT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566		PERF.13223 - 17350			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3193	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	3484	-0-	-81	-0-	3364	2	120	9	Y	109	109	1		-0-
09	0	3333	-0-	3333	3333	3183	2	150	9	Y	136	136	1		-0-
10	0	3317	-0-	3317	6650	3104	2	213	9	Y	194	194	1		-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	3200					Y	NO RPT				-0-

LONG 01				WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327		PERF.13700 - 18182			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	0	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	0	20	-0-	20	35	14	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT				-0-

CHESNUTT 02				WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13490 - 16922			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1260	2	102	9	Y	93	93	1		-0-
07	1333 N	812	-0-	-521	-0-	797	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
09	0	1504	-0-	1504	1504	1440	2	64	9	Y	58	58	1		-0-
10	0	1500	-0-	1500	3004	1406	2	94	9	Y	85	85	1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3004					Y	NO RPT				-0-

HANDY 02				WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513 - 17860				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	1950 X	1744	-0-	-206	-0-	142	1	1434	2	Y	153	153	0		-0-	
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	219	1	2011	2	Y	215	214	0	1	1	-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	301	1	2061	2	Y	87	87	0		-0-	
09	0	2491	-0-	2491	2491	400	1	1908	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
10	0	2311	-0-	2311	4802	125	1	2065	2	Y	110	109	0	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4802	121	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.	1.3640	-	18750
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		
06		3315 X	3315	-0-	-0-	470 1	2454 2	Y	355	354 0	1 1	-0-	
						391 9							
07		4123 X	2766	-0-	-1357	420 1	2042 2	Y	276	275 0	1 1	-0-	
						304 9							
08		4123 X	2534	-0-	-1589	316 1	1829 2	Y	354	354 0		-0-	
						389 9							
09		0	1915	-0-	1915	240 1	1392 2	Y	257	256 0	1 1	-0-	
						283 9							
10		0	901	-0-	901	57 1	397 2	Y	406	406 0		-0-	
						447 9							
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	17622	PERF.	1.2860	-	17482
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	1265	-0-	1265	1178 2	87 9	Y	79	69 0	10 1	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265		Y	6	6 0		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1265		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	13769	PERF.	1.3813	-	18080
06		4080 X	2958	-0-	-1122	2958 2		N	-0-			-0-	
07		4216 X	2982	-0-	-1234	2982 2		N	-0-			-0-	
08		3875 X	2940	-0-	-935	2940 2		N	-0-			-0-	
09		0	2751	-0-	2751	2751 2		N	-0-			-0-	
10		0	775	-0-	775	3526 2		N	-0-			-0-	
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	556		N	NO RPT			-0-	
-----													
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	1.3380	-	17720
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-	
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	1.3415	-	17405
06		2421 N	2421	-0-	-0-	2131 2	290 9	Y	264	263 0	1 1	-0-	
07		2604 N	2027	-0-	-577	1779 2	248 9	Y	225	224 0	1 1	-0-	
08		2346 N	2346	-0-	-0-	1953 2	393 9	Y	357	357 0		-0-	
09		0	2514	-0-	2514	2197 2	317 9	Y	288	287 0	1 1	-0-	
10		0	2375	-0-	2375	4889 2	305 9	Y	277	276 0	1 1	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4889		Y	NO RPT			-0-	
-----													
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	1.3210	-	16850
06		4170 X	4132	-0-	-38	3877 2	255 9	Y	232	232 1		-0-	
07		4433 X	3990	-0-	-443	3951 2	39 9	Y	35	35 1		-0-	
08		4433 X	4369	-0-	-64	4236 2	133 9	Y	121	121 1		-0-	
09		0	3898	-0-	3898	3737 2	161 9	Y	146	146 1		-0-	
10		0	4239	-0-	4239	8137 2	256 9	Y	233	233 1		-0-	
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	3997		Y	NO RPT			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3 1	179 2	Y	37	37 0	-0-
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	41 9	17 9	Y	15	15 0	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	503 2	Y	129	129 0	-0-
09	0	300	-0-	300	300	142 9	4 1	Y	89	89 0	-0-
10	0	126	-0-	126	426	98 9	98 9	Y	89	89 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	426	28 2		Y	NO RPT		-0-
-----											
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.	13610 - 19050
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	36	36 0	-0-
07	4464 X	1493	-0-	-2971	-0-	1280 2	213 9	Y	194	194 0	-0-
08	4309 X	3740	-0-	-569	-0-	3259 2	481 9	Y	437	436 0	-0-
09	0	239	-0-	239	239	213 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	239			Y	-0-		-0-
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13330 - 17236
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	90	-0-	90	90	84 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
-----											
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.	12900 - 17382
06	2520 X	1840	-0-	-680	-0-	1632 2	208 9	Y	189	189 1	-0-
07	2139 X	1518	-0-	-621	-0-	1482 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1300 2	94 9	Y	85	85 1	-0-
09	0	1189	-0-	1189	1189	1078 2	111 9	Y	101	101 1	-0-
10	0	1354	-0-	1354	2543	1201 2	153 9	Y	139	139 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2543			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12930 - 17970
06	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3223 2	317 9	Y	288	288 1	-0-
07	4371 X	3487	-0-	-884	-0-	3399 2	88 9	Y	80	80 1	-0-
08	4371 X	3587	-0-	-784	-0-	3426 2	161 9	Y	146	146 1	-0-
09	0	3420	-0-	3420	3420	3231 2	189 9	Y	172	172 1	-0-
10	0	3791	-0-	3791	7211	3510 2	281 9	Y	255	255 1	-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	4151			Y	NO RPT		-0-
-----											
RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13050 - 18722
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99 1	369 2	Y	104	104 0	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	114 9	126 2	Y	116	116 0	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	112 9	Y	102	102 0	-0-
09	0	124	-0-	124	124	128 9	110 9	Y	100	100 0	-0-
10	0	113	-0-	113	237	13 2	100 9	Y	91	91 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	237			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	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
06		2130 X	1304	-0-	-826	-0-	1195 2	109 9	Y	99	91 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	8 0		-0-	
09		0	3855	-0-	3855	3855	3426 2	429 9	Y	390	359 0	31 1	-0-	
10		0	2864	-0-	2864	6719	2558 2	306 9	Y	278	251 0	27 1	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6719			Y	NO RPT			-0-	
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240		PERF.12780 - 18102		
06		600 X	502	-0-	-98	-0-	374 2	128 9	Y	116	114 0	2 1	-0-	
07		465 X	218	-0-	-247	-0-	145 2	73 9	Y	66	65 0	1 1	-0-	
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	190 2	81 9	Y	74	72 0	2 1	-0-	
09		0	264	-0-	264	264	169 2	95 9	Y	86	85 0	1 1	-0-	
10		T. A.	227	-0-	227	491	163 2	64 9	Y	58	56 0	2 1	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	491			Y	NO RPT			-0-	
-----														
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180 - 18924		
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4464 2	198 9	Y	180	148 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	4077	-0-	-356	-0-	3908 2	169 9	Y	154	120 0	34 1	-0-	
09		0	3584	-0-	3584	3584	3396 2	188 9	Y	171	139 0	32 1	-0-	
10		0	3755	-0-	3755	7339	3553 2	202 9	Y	184	146 0	38 1	-0-	
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	3469			Y	NO RPT			-0-	
-----														
MENSIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010 - 17382		
06		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	154 1	5790 2	N	281	279 0	2 1	-0-	
07		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	309 9	5459 2	N	264	262 0	2 1	-0-	
08		5828 X	5753	-0-	-75	-0-	130 1	5333 2	N	255	254 0	1 1	-0-	
09		0	5688	-0-	5688	5688	290 9	5262 2	N	247	245 0	2 1	-0-	
10		0	5895	-0-	5895	11583	139 1	5397 2	N	285	283 0	2 1	-0-	
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	5733	184 1		N	NO RPT			-0-	
-----														
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910 - 18651		
06		2850 X	1402	-0-	-1448	-0-	1351 2	51 9	Y	46	36 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	230	-0-	-2870	-0-	219 2	11 9	Y	10	8 0	2 1	-0-	
09		0	9133	-0-	9133	9133	8720 2	413 9	Y	375	294 0	81 1	-0-	
10		0	7673	-0-	7673	16806	7334 2	339 9	Y	308	230 0	78 1	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16806			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) 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		
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	104 1	546 2	Y	97	97 0	-0-		
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	107 9	487 2	Y	107	107 0	-0-		
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	100 1	469 2	Y	113	113 0	-0-		
09	0	587	-0-	587	587	118 9	403 2	Y	109	109 0	-0-		
10	0	580	-0-	580	1167	76 1	398 2	Y	103	103 0	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1167	124 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 19052			
06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	483 1	2620 2	Y	419	418 0	1 1	-0-	
07	3875 X	3302	-0-	-573	-0-	461 9	2560 2	Y	254	253 0	1 1	-0-	
08	3875 X	2050	-0-	-1825	-0-	463 1	1518 2	Y	221	221 0		-0-	
09	0	929	-0-	929	929	279 9	627 2	Y	175	175 0	-0-		
10	0	3773	-0-	3773	4702	289 1	2721 2	Y	484	483 0	1 1	-0-	
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	1102	243 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871			
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	25 1	1688 2	Y	317	316 0	1 1	-0-	
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	349 9	1440 2	Y	267	267 0		-0-	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	Y	269	269 0		-0-	
09	0	834	-0-	834	834	294 9	676 2	Y	130	130 0	-0-		
10	0	583	-0-	583	1417	11 1	455 2	Y	106	106 0	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1417	143 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903			
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-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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			
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	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-		
09	0	1910	-0-	1910	1910	1910 2		Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	1910			Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1910			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	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	
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		861 N	861	-0-	-0-	-0-	837 2	24 9	N	22	22 1	-0-	
09		0	997	-0-	997	997	958 2	39 9	N	35	35 1	-0-	
10		0	905	-0-	905	1902	852 2	53 9	N	48	48 1	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1902			N	NO RPT		-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.	13550	- 19953	
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	237 2	61 9	Y	55	55 0	-0-	
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	122 2	11 9	Y	10	10 0	-0-	
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	326 2	9 9	Y	8	8 0	-0-	
09		0	208	-0-	208	208	179 2	29 9	Y	26	26 0	-0-	
10		0	149	-0-	149	357	138 2	11 9	Y	10	10 0	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	357			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13097	- 18142	
06		3900 X	3319	-0-	-581	-0-	3022 2	297 9	Y	270	249 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	2075	-0-	-2172	-0-	1935 2	140 9	Y	127	110 0	17 1	-0-
09		0	2304	-0-	2304	2304	2147 2	157 9	Y	143	123 0	20 1	-0-
10		0	2970	-0-	2970	5274	2759 2	211 9	Y	192	163 0	29 1	-0-
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	1674			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	13470	- 16903	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	13425	- 17160	
06		4950 X	3267	-0-	-1683	-0-	38 1	2605 2	Y	567	566 0	1 1	-0-
							624 9						
07		4960 X	3084	-0-	-1876	-0-	48 1	2607 2	Y	390	389 0	1 1	-0-
							429 9						
08		4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	51 1	2353 2	Y	393	393 0		-0-
							432 9						
09		0	2676	-0-	2676	2676	51 1	2216 2	Y	372	371 0	1 1	-0-
							409 9						
10		0	2756	-0-	2756	5432	58 1	2283 2	Y	377	376 0	1 1	-0-
							415 9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5432			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	13050	- 17332	
06		7500 X	4511	-0-	-2989	-0-	4141 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		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9864 2	314 9	Y	285	285 1	-0-	
09		0	6696	-0-	6696	6696	6406 2	290 9	Y	264	264 1	-0-	
10		0	6868	-0-	6868	13564	6435 2	433 9	Y	394	394 1	-0-	
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	9034			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
SCHEDEL 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	* AMT	EOM BALANCE
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1192	2	Y	236	236	0		-0-
						260	9								
07	2015 N	1210	-0-	-805	-0-	19	1	1036	2	Y	141	141	0		-0-
						155	9								
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	186	186	0		-0-
						205	9								
09	0	730	-0-	730	730	13	1	603	2	Y	104	104	0		-0-
						114	9								
10	0	1011	-0-	1011	1741	19	1	815	2	Y	161	161	0		-0-
						177	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1741					Y	NO RPT				-0-
-----															
SCHEDEL 02			WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	137	137	0		-0-
						151	9								
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	107	107	0		-0-
						118	9								
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	135	135	0		-0-
						149	9								
09	0	1103	-0-	1103	1103	257	2	846	9	Y	769	769	0		-0-
						13	1	461	2	Y	1083	1083	0		-0-
10	0	1665	-0-	1665	2768	1191	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2768					Y	NO RPT				-0-
-----															
SINOR RANCH 01			WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503				
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7050	2	167	9	Y	152	102	0	50	1
						6301	2	239	9	Y	217	163	0	54	1
07	7471 X	6540	-0-	-931	-0-	5620	2	205	9	Y	186	137	0	49	1
						4800	2	103	9	Y	94	50	0	44	1
08	7471 X	5825	-0-	-1646	-0-	10408	2	123	9	Y	112	53	0	59	1
						5485	2			Y	NO RPT				
09	0	4800	-0-	4800	4800										
10	0	5608	-0-	5608	10408										
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	3178					Y	NO RPT				-0-
-----															
SIPPEL 01			WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161				
06	8550 X	7271	-0-	-1279	-0-	6569	2	702	9	Y	638	638	1		-0-
						7129	2	199	9	Y	181	181	1		-0-
07	8494 X	7328	-0-	-1166	-0-	7051	2	339	9	Y	308	308	1		-0-
						2516	2	233	9	Y	212	212	1		-0-
08	8494 X	7390	-0-	-1104	-0-	5502	2	451	9	Y	410	410	1		-0-
						1352	2			Y	NO RPT				-0-
09	0	2749	-0-	2749	2749										
10	0	5953	-0-	5953	8702										
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	1352					Y	NO RPT				-0-
-----															
THREE SISTERS 01			WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702				
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7077	2	454	9	Y	413	364	0	49	1
						3703	2	283	9	Y	257	226	0	31	1
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	5869	2	718	9	Y	653	603	0	50	1
						18362	2	2160	9	Y	1964	1796	0	168	1
08	6587 X	5887	-0-	-0-	-0-	13415	2	1635	9	Y	1486	1346	0	140	1
						35572	2			Y	NO RPT				
09	0	20522	-0-	20522	20522										
10	0	15050	-0-	15050	35572										
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35572					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	912	2	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1030	2	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
09	0	1205	-0-	1205	1205	12	1	937	2	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
10	0	936	-0-	936	2141	10	1	719	2	Y	188	188	0	-0-
						207	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2141					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892				
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	82	1	421	2	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
07	713 N	375	-0-	-338	-0-	62	1	289	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
09	0	346	-0-	346	346	41	1	236	2	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
10	0	36	-0-	36	382	4	1	23	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004				
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1013	2	107	9	Y	97	90	0	-0-
						518	2	59	9	Y	54	50	0	-0-
07	1054 N	577	-0-	-477	-0-	9	2	22	9	Y	20	20	0	-0-
										Y	1	1	0	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	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				
06	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	2884	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	0	3062	-0-	3062	3062	3062	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0	1995	-0-	1995	5057	1995	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2177					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	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				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	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	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					
06	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	1958	2	338	9	Y	307	294	0	13	1	-0-
07	2356 X	169	-0-	-2187	-0-	53	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2649	2	354	9	Y	322	299	0	23	1	-0-
09	0	1680	-0-	1680	1680	1460	2	220	9	Y	200	187	0	13	1	-0-
10	0	1916	-0-	1916	3596	1656	2	260	9	Y	236	219	0	17	1	-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	1286					Y	NO RPT					-0-
-----																
GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803	-	19424				
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	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774	2			Y	-0-					-0-
10	0	1239	-0-	1239	3013	1239	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3013					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12551	PERF.13080	-	18401				
06	3000 N	2475	-0-	-525	3076	2213	2	262	9	Y	238	223	0	15	1	-0-
07	3100 N	2316	-0-	-784	2292	2065	2	251	9	Y	228	211	0	17	1	-0-
08	3100 N	2110	-0-	-990	1302	1877	2	233	9	Y	212	196	0	16	1	-0-
09	0	1226	-0-	1226	2528	1049	2	177	9	Y	161	151	0	10	1	-0-
10	0	1667	-0-	1667	4195	1385	2	282	9	Y	256	242	0	14	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4195					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13262	-	19422				
06	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	3347	2	382	9	Y	347	324	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	3441	-0-	-620	-0-	3032	2	409	9	Y	372	346	0	26	1	-0-
09	0	3263	-0-	3263	3263	2875	2	388	9	Y	353	327	0	26	1	-0-
10	0	3352	-0-	3352	6615	2992	2	360	9	Y	327	295	0	32	1	-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	2865					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	12915	PERF.13100	-	18992				
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	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				
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID ->	267708	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12570	-	17451				
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	893	2	191	9	Y	174	168	0	6	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	16332	-0-	16332	16332	12936	2	3396	9	Y	3087	2972	0	115	1	-0-
10	0	52554	-0-	52554	68886	40503	2	12051	9	Y	10955	10551	0	404	1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	68886					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 #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165		- 18062			
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
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3526	2	182	9	Y	165	140	0	-0-
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3126	2	243	9	Y	221	195	0	-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	2925	2	259	9	Y	235	210	0	-0-
09		0	1907	-0-	1907	1907	1751	2	156	9	Y	142	126	0	-0-
10		0	3015	-0-	3015	4922	2788	2	227	9	Y	206	177	0	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4922					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150		- 19115			
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
09		0	473	-0-	473	473	12	1	422	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
10		0	134	-0-	134	607	4	1	127	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205		- 19122			
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	Y	348	347	0	-0-
							383	9							
07		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	923	2	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	299	299	0	-0-
							329	9							
09		0	609	-0-	609	609	10	1	388	2	Y	192	192	0	-0-
							211	9							
10		0	719	-0-	719	1328	17	1	545	2	Y	143	143	0	-0-
							157	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1328					Y	NO RPT			-0-
-----															
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310		- 17302			
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	Y	11	11	0	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	14	2	23	9	Y	21	21	0	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7	9			4	9	Y	4	4	0	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT			-0-
-----															
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019		- 17766			
06		3360 X	3135	-0-	-225	-0-	3046	2	89	9	Y	81	81	1	-0-
07		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	3086	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
08		3348 X	949	-0-	-2399	-0-	907	2	42	9	Y	38	38	1	-0-
09		0	3132	-0-	3132	3132	3093	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
10		0	2934	-0-	2934	6066	2893	2	41	9	Y	37	37	1	-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2916					Y	NO RPT			-0-
-----															
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090		- 17942			
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2571	2	684	9	Y	622	606	0	-0-
07		3627 X	3530	-0-	-97	-0-	2573	2	957	9	Y	870	850	0	-0-
08		3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2157	2	649	9	Y	590	572	0	-0-
09		0	1161	-0-	1161	1161	1052	2	109	9	Y	99	89	0	-0-
10		0	1616	-0-	1616	2777	1453	2	163	9	Y	148	133	0	-0-
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-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 #: 09H		RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	13640	-	18432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2707	2	189	9	Y	172	153	0	19 1 -0-
07	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2172	2	351	9	Y	319	301	0	18 1 -0-
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2940	2	233	9	Y	212	186	0	26 1 -0-
09	0	2645	-0-	2645	2645	2489	2	156	9	Y	142	119	0	23 1 -0-
10	0	4048	-0-	4048	6693	3862	2	186	9	Y	169	128	0	41 1 -0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	3783					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12368	PERF.	12750	-	17652
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12679	PERF.	12930	-	18252
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267963	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	13256	-	18502	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	2	26	9	Y	24	22	0	2 1 -0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	Y	33	30	0	3 1 -0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	355	2	35	9	Y	32	29	0	3 1 -0-
09	0	300	-0-	300	300	272	2	28	9	Y	25	22	0	3 1 -0-
10	0	315	-0-	315	615	285	2	30	9	Y	27	24	0	3 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	615			Y		NO RPT				-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	13494	PERF.	13755	-	18586	
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y			29	29	0	-0-
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6588	2	1312	9	Y	1193	1191	0	2 1 -0-
08	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	16156	2	3042	9	Y	2765	2762	0	3 1 -0-
09	0	11385	-0-	11385	11385	9624	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3 1 -0-
10	0	7169	-0-	7169	18554	6029	2	1140	9	Y	1036	1034	0	2 1 -0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	13874			Y		NO RPT				-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268010	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13329	PERF.	13502	-	19594	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	Y	70	70	0	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	77	9	541	2	Y	67	67	0	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	Y	62	62	0	-0-
09	0	594	-0-	594	594	74	9	514	2	Y	62	62	0	-0-
10	0	578	-0-	578	1172	68	9	498	2	Y	61	61	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1172	13	1			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802	
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
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	14 1	926 2	Y	76	76 0	-0-
						84 9					
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	20 1	1022 2	Y	67	67 0	-0-
						74 9					
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	22 1	1002 2	Y	73	73 0	-0-
						80 9					
09	0	821	-0-	821	821	18 1	744 2	Y	54	54 0	-0-
						59 9					
10	0	1070	-0-	1070	1891	25 1	968 2	Y	70	70 0	-0-
						77 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1891			Y	NO RPT		-0-
-----											
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13352 - 17632	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	109 2	409 9	Y	372	372 0	-0-
07	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	68 2	378 9	Y	344	344 0	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	112 2	548 9	Y	498	498 0	-0-
09	0	258	-0-	258	258	43 2	215 9	Y	195	195 0	-0-
10	0	249	-0-	249	507	47 2	202 9	Y	184	184 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	507			Y	NO RPT		-0-
-----											
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13194 - 18275	
06	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2365 2	317 9	Y	288	288 1	-0-
07	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2441 2	101 9	Y	92	92 1	-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2413 2	138 9	Y	125	125 1	-0-
09	0	2418	-0-	2418	2418	2267 2	151 9	Y	137	137 1	-0-
10	0	2443	-0-	2443	4861	2245 2	198 9	Y	180	180 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4861			Y	NO RPT		-0-
-----											
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13230 - 18916	
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1982 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	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1882 2	56 9	Y	51	51 1	-0-
09	0	1704	-0-	1704	1704	1637 2	67 9	Y	61	61 1	-0-
10	0	1566	-0-	1566	3270	1475 2	91 9	Y	83	83 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3270			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181		PERF.13416 - 19808	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-
09	0	12	-0-	12	12	4 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	12			Y	1	1 0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13388 - 17214	
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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
09	0	478	-0-	478	478	478 2		Y	-0-		-0-
10	0	1093	-0-	1093	1571	1093 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1571			Y	NO RPT		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497			
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
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	281	1	1972	2	Y	575	574 0	1 1 -0-
07	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	633	9	2017	2	Y	577	576 0	1 1 -0-
08	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	279	1	1946	2	Y	584	584 0	-0-
09	0	2613	-0-	2613	2613	635	9	1769	2	Y	533	532 0	1 1 -0-
10	0	2768	-0-	2768	5381	257	1	1892	2	Y	555	554 0	1 1 -0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	2471	642	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852			
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	3936	-0-	-1582	-0-	3897	2	39	9	Y	35	1 0	34 1 -0-
09	0	2470	-0-	2470	2470	2445	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
10	0	2926	-0-	2926	5396	2892	2	34	9	Y	31	31 1	-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	476					Y	NO RPT		-0-
-----													
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154			
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	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	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	2	36	9	Y	33	33 1	-0-
09	0	1094	-0-	1094	1094	1047	2	47	9	Y	43	43 1	-0-
10	0	1089	-0-	1089	2183	1021	2	68	9	Y	62	62 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2183					Y	NO RPT		-0-
-----													
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905			
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	356	1	1433	2	Y	222	222 0	-0-
07	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	244	9	1537	2	Y	204	204 0	-0-
08	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	331	1	1443	2	Y	324	324 0	-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	224	9	1376	2	Y	243	243 0	-0-
10	0	2395	-0-	2395	4326	288	1	1619	2	Y	263	263 0	-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2286	267	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6211	2	62	9	Y	56	11 0	45 1 -0-
07	6231 X	3714	-0-	-2517	-0-	3672	2	42	9	Y	38	7 0	31 1 -0-
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6819	2	75	9	Y	68	8 0	60 1 -0-
09	0	1299	-0-	1299	1299	1284	2	15	9	Y	14	2 0	12 1 -0-
10	0	5646	-0-	5646	6945	5570	2	76	9	Y	69	9 0	60 1 -0-
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	675					Y	NO RPT		-0-
-----													
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
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	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-		-0-
09	0	1832	-0-	1832	1832	1832	2			Y	-0-		-0-
10	0	1400	-0-	1400	3232	1400	2			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3232					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 #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982	
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
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	59 2	79 9	Y	72	72 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	989 2	565 9	Y	514	506 0	8 1
10	0	104	-0-	104	1658	19 2	85 9	Y	77	77 0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1658			Y	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041	
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2054 2	611 9	Y	555	542 0	13 1
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1877 2	611 9	Y	555	540 0	15 1
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1666 2	601 9	Y	546	532 0	14 1
09	0	1866	-0-	1866	1866	1385 2	481 9	Y	437	425 0	12 1
10	0	1863	-0-	1863	3729	1400 2	463 9	Y	421	407 0	14 1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3729			Y	NO RPT		-0-
-----											
MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324	
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	36 1	1418 2	Y	357	357 0	-0-
						393 9					
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	35 1	1554 2	Y	345	345 0	-0-
						380 9					
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	37 1	1476 2	Y	341	341 0	-0-
						375 9					
09	0	1681	-0-	1681	1681	36 1	1314 2	Y	301	301 0	-0-
						331 9					
10	0	1106	-0-	1106	2787	24 1	781 2	Y	274	274 0	-0-
						301 9					
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	867			Y	NO RPT		-0-
-----											
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190	
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	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-		-0-
09	0	1709	-0-	1709	1709	1709 2		Y	-0-		-0-
10	0	5075	-0-	5075	6784	5075 2		Y	-0-		-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	4234			Y	NO RPT		-0-
-----											
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402	
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-		-0-
09	0	1540	-0-	1540	1540	1540 2		Y	-0-		-0-
10	0	1244	-0-	1244	2784	1244 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2784			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 #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	715 2	183 9	Y	166	161 0	5 1	-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	619 2	139 9	Y	126	121 0	5 1	-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	423 2	145 9	Y	132	128 0	4 1	-0-
09	0	143	-0-	143	143	22 2	121 9	Y	110	110 0		-0-
10	0	246	-0-	246	389	45 2	201 9	Y	183	183 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	389			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842				
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	114 2	41 9	Y	37	36 0	1 1	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	38 2	18 9	Y	16	16 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
09	0	953	-0-	953	953	217 2	736 9	Y	669	669 0		-0-
10	0	2029	-0-	2029	2982	507 2	1522 9	Y	1384	1384 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2982			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381				
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	141 2	78 9	Y	71	70 0	1 1	-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	45 2	30 9	Y	27	27 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-
09	0	4890	-0-	4890	4890	3294 2	1596 9	Y	1451	1422 0	29 1	-0-
10	0	2922	-0-	2922	7812	1782 2	1140 9	Y	1036	1019 0	17 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7812			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	12 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	2261	-0-	2261	2261	1633 2	628 9	Y	571	557 0	14 1	-0-
10	0	3072	-0-	3072	5333	2083 2	989 9	Y	899	879 0	20 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5333			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974				
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	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		Y	-0-			-0-
09	0	3875	-0-	3875	3875	3875 2		Y	-0-			-0-
10	0	3647	-0-	3647	7522	3647 2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	3022			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079				
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	889 2	109 9	Y	99	93 0	6 1	-0-
07	1116 N	799	-0-	-317	-0-	738 2	61 9	Y	55	49 0	6 1	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	724 2	67 9	Y	61	55 0	6 1	-0-
09	0	632	-0-	632	632	590 2	42 9	Y	38	33 0	5 1	-0-
10	0	657	-0-	657	1289	616 2	41 9	Y	37	30 0	7 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1289			Y	NO RPT			-0-
-----												
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901				
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	2613	-0-	-859	-0-	2613 2		Y	-0-			-0-
09	0	2362	-0-	2362	2362	2362 2		Y	-0-			-0-
10	0	2648	-0-	2648	5010	2648 2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2130			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191		- 17252		
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				
06	3000 N	3846	-0-	846	846	20 1	2489 2	Y	1215	1214 0	1 1	-0-		
07	3100 N	4931	-0-	1831	2677	1337 9	43 1	4005 2	Y	803	802 0	1 1	-0-	
08	3100 N	4618	-0-	1518	4195	883 9	48 1	3946 2	Y	567	566 0	1 1	-0-	
09	0	4005	-0-	4005	8200	624 9	46 1	3494 2	Y	423	422 0	1 1	-0-	
10	0	3682	-0-	3682	11882	465 9	49 1	3207 2	Y	387	386 0	1 1	-0-	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	9002	426 9			Y	NO RPT			-0-	
-----														
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601		
06	5340 X	5253	-0-	-87	-0-	4922 2	331 9	Y	301	267 0	34 1	-0-		
07	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4629 2	343 9	Y	312	273 0	39 1	-0-		
08	5518 X	4230	-0-	-1288	-0-	3866 2	364 9	Y	331	298 0	33 1	-0-		
09	0	4519	-0-	4519	4519	4207 2	312 9	Y	284	245 0	39 1	-0-		
10	0	4679	-0-	4679	9198	4304 2	375 9	Y	341	296 0	45 1	-0-		
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	3948			Y	NO RPT				-0-	
-----														
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050		- 18351		
06	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	2899 2	168 9	Y	153	133 0	20 1	-0-		
07	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	1973 2	131 9	Y	119	102 0	17 1	-0-		
08	3131 X	2244	-0-	-887	-0-	2119 2	125 9	Y	114	95 0	19 1	-0-		
09	0	845	-0-	845	845	813 2	32 9	Y	29	21 0	8 1	-0-		
10	0	283	-0-	283	1128	277 2	6 9	Y	5	2 0	3 1	-0-		
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----														
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075		- 18251		
06	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	2572 2	189 9	Y	172	154 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	2360	-0-	-926	-0-	2215 2	145 9	Y	132	113 0	19 1	-0-		
09	0	2710	-0-	2710	2710	2468 2	242 9	Y	220	197 0	23 1	-0-		
10	0	2115	-0-	2115	4825	1834 2	281 9	Y	255	236 0	19 1	-0-		
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	2065			Y	NO RPT				-0-	
-----														
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432		- 17103		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0	479	-0-	479	479	478 2	1 9	Y	1	1 0		-0-		
10	0	1529	-0-	1529	2008	1526 2	3 9	Y	3	3 0		-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2008			Y	NO RPT				-0-	
-----														
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370		- 17851		
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	1886	-0-	-1431	-0-	1866 2	20 9	Y	18	2 0	16 1	-0-		
09	0	1392	-0-	1392	1392	1368 2	24 9	Y	22	9 0	13 1	-0-		
10	0	1212	-0-	1212	2604	1193 2	19 9	Y	17	4 0	13 1	-0-		
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-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 #: 01H		RRCID ->	268843	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	12980	-	18601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
06	1305	N	1305	-0-	-0-	986	2	319	9	Y	290	284	0	6	1	-0-
07	1240	N	1000	-0-	-240	833	2	167	9	Y	152	145	0	7	1	-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	788	2	118	9	Y	107	100	0	7	1	-0-
09	0		1017	-0-	1017	789	2	228	9	Y	207	200	0	7	1	-0-
10	0		914	-0-	914	774	2	140	9	Y	127	119	0	8	1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1931				Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268861	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13200	-	19781			
06	7033	X	7033	-0-	-0-	6866	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
07	7564	X	7285	-0-	-279	7191	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	7564	X	7075	-0-	-489	6967	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	0		6962	-0-	6962	6854	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	0		8305	-0-	8305	15267	2	113	9	Y	103	103	1			-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	8217				Y	NO RPT					-0-
-----																
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	14300	-	20065			
06	6576	X	6576	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
09	0		6305	-0-	6305	6305	2			Y	-0-					-0-
10	0		3515	-0-	3515	9820	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	4300				Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13080	-	17981			
06	4290	X	4088	-0-	-202	3911	2	177	9	Y	161	133	0	28	1	-0-
07	4309	X	2392	-0-	-1917	2281	2	111	9	Y	101	82	0	19	1	-0-
08	4309	X	2750	-0-	-1559	2627	2	123	9	Y	112	89	0	23	1	-0-
09	0		3515	-0-	3515	3335	2	180	9	Y	164	133	0	31	1	-0-
10	0		3416	-0-	3416	6931	2	205	9	Y	186	152	0	34	1	-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	2851				Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	13501	-	18822			
06	5280	X	5260	-0-	-20	546	1	3314	2	Y	1273	1272	0	1	1	-0-
07	5456	X	4031	-0-	-1425	1400	9	541	1	Y	423	422	0	1	1	-0-
08	5456	X	2706	-0-	-2750	465	9	410	1	Y	167	167	0			-0-
09	0		4383	-0-	4383	184	9	571	1	Y	543	542	0	1	1	-0-
10	0		3941	-0-	3941	597	9	490	1	Y	666	665	0	1	1	-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	733	9	3074		Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268940	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13158	-	18901			
06	8790	X	8439	-0-	-351	8078	2	361	9	Y	328	271	0	57	1	-0-
07	9083	X	6907	-0-	-2176	6584	2	323	9	Y	294	238	0	56	1	-0-
08	8897	X	6968	-0-	-1929	6650	2	318	9	Y	289	231	0	58	1	-0-
09	0		6593	-0-	6593	6243	2	350	9	Y	318	260	0	58	1	-0-
10	0		7713	-0-	7713	14306	2	459	9	Y	417	340	0	77	1	-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	5846				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
GILL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13130	- 18677				
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			
06	4380 X	4315	-0-	-65	-0-	4198	2	117	9	Y	106	106	1	-0-		
07	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	4094	2	58	9	Y	53	53	1	-0-		
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4257	2	61	9	Y	55	55	1	-0-		
09	0	3874	-0-	3874	3874	3813	2	61	9	Y	55	55	1	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	3874					Y	56	56	1	-0-		
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
FRANK MALEK 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881				
06	4470 X	4201	-0-	-269	-0-	4153	2	48	9	Y	44	14	0	30	1	-0-
07	4619 X	3443	-0-	-1176	-0-	3396	2	47	9	Y	43	14	0	29	1	-0-
08	4619 X	4187	-0-	-432	-0-	4125	2	62	9	Y	56	20	0	36	1	-0-
09	0	3072	-0-	3072	3072	3025	2	47	9	Y	43	15	0	28	1	-0-
10	0	3882	-0-	3882	6954	3816	2	66	9	Y	60	19	0	41	1	-0-
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	2754					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601				
06	2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2224	2	25	9	Y	23	7	0	16	1	-0-
07	2852 X	1414	-0-	-1438	-0-	1395	2	19	9	Y	17	5	0	12	1	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	3386	-0-	3386	3387	3327	2	59	9	Y	54	18	0	36	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3387					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERRING RANCH 04		WELL #:		01H	RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191				
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4018	-0-	-725	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
09	0	3668	-0-	3668	3668	3668	2			Y	-0-					-0-
10	0	1568	-0-	1568	5236	1568	2			Y	-0-					-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	1006					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOSWELL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759				
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	3137	-0-	-707	-0-	3107	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	0	2783	-0-	2783	2783	2754	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	0	3329	-0-	3329	6112	3299	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	3682					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551				
06	5490 X	5462	-0-	-28	-0-	5098	2	364	9	Y	331	296	0	35	1	-0-
07	5797 X	2935	-0-	-2862	-0-	2719	2	216	9	Y	196	173	0	23	1	-0-
08	5797 X	25	-0-	-5772	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	0	7489	-0-	7489	7489	6932	2	557	9	Y	506	442	0	64	1	-0-
10	0	5711	-0-	5711	13200	5223	2	488	9	Y	444	389	0	55	1	-0-
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	7740					Y	NO RPT					-0-
-----																
BATEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14432	- 19163				
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	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
09	0	1878	-0-	1878	1878	1878	2			Y	-0-					-0-
10	0	1372	-0-	1372	3250	1372	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3250					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330		- 19531				
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				
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2149	2	Y	393	392	0	1	1	-0-
						432	9									
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	233	1	2149	2	Y	387	386	0	1	1	-0-
						426	9									
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	304	1	2208	2	Y	418	418	0			-0-
						460	9									
09	0	1307	-0-	1307	1307	194	1	948	2	Y	150	150	0			-0-
						165	9									
10	0	3293	-0-	3293	4600	151	1	2640	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
						502	9									
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	1780					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300		- 19201				
06	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	185	1	1945	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
						512	9									
07	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	198	1	1843	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
						470	9									
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2087	2	Y	347	347	0			-0-
						382	9									
09	0	2707	-0-	2707	2707	400	1	1958	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
						349	9									
10	0	2749	-0-	2749	5456	134	1	2285	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
						330	9									
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	2786					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371		- 19532				
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	329	1	3451	2	Y	783	782	0	1	1	-0-
						861	9									
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	185	1	1732	2	Y	330	330	0			-0-
						363	9									
08	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	115	1	836	2	Y	163	163	0			-0-
						179	9									
09	0	422	-0-	422	422	50	1	271	2	Y	92	92	0			-0-
						101	9									
10	0	11059	-0-	11059	11481	593	1	9833	2	Y	575	572	0	3	1	-0-
						633	9									
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	7611					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507		- 19668				
06	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	280	1	2932	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
						679	9									
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	330	1	3200	2	Y	958	957	0	1	1	-0-
						1054	9									
08	4557 X	4468	-0-	-89	-0-	414	1	3118	2	Y	851	850	0	1	1	-0-
						936	9									
09	0	3529	-0-	3529	3529	432	1	2291	2	Y	733	732	0	1	1	-0-
						806	9									
10	0	1341	-0-	1341	4870	393	2	948	9	Y	862	862	0			-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	430					Y	NO RPT					-0-
-----																
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150		- 16901				
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4419	2	221	9	Y	201	170	0	31	1	-0-
07	4960 X	4305	-0-	-655	-0-	4075	2	230	9	Y	209	175	0	34	1	-0-
08	4960 X	2838	-0-	-2122	-0-	2688	2	150	9	Y	136	113	0	23	1	-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	3463	2	190	9	Y	173	141	0	32	1	-0-
10	0	3633	-0-	3633	7286	3394	2	239	9	Y	217	181	0	36	1	-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	2636					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672		- 19393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		3780 X	21	-0-	-3759	-0-	1 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
07		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7668 2	1708 9	Y	1553	1551 0	2 1	-0-
08		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	13831 2	2290 9	Y	2082	2079 0	3 1	-0-
09		0	11556	-0-	11556	11556	9898 2	1658 9	Y	1507	1504 0	3 1	-0-
10		0	8802	-0-	8802	20358	7523 2	1279 9	Y	1163	1161 0	2 1	-0-
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	16578			Y	NO RPT			-0-
-----													
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320		- 19641	
06		2850 X	2107	-0-	-743	-0-	152 1	1581 2	Y	340	339 0	1 1	-0-
							374 9						
07		2728 X	2271	-0-	-457	-0-	183 1	1699 2	Y	354	354 0		-0-
							389 9						
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	233 1	1701 2	Y	352	352 0		-0-
							387 9						
09		0	2185	-0-	2185	2185	304 1	1522 2	Y	326	325 0	1 1	-0-
							359 9						
10		0	2270	-0-	2270	4455	103 1	1796 2	Y	337	336 0	1 1	-0-
							371 9						
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	2265			Y	NO RPT			-0-
-----													
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350		- 19249	
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		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
09		0	1040	-0-	1040	1040	1040 2		Y	-0-			-0-
10		0	404	-0-	404	1444	404 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1444			Y	NO RPT			-0-
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480		- 18401	
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3051 2	437 9	Y	397	376 0	21 1	-0-
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2643 2	569 9	Y	517	495 0	22 1	-0-
08		2790 X	2152	-0-	-638	-0-	1882 2	270 9	Y	245	229 0	16 1	-0-
09		0	127	-0-	127	127	109 2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
10		0	2773	-0-	2773	2900	2591 2	182 9	Y	165	138 0	27 1	-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221		- 17772	
06		2760 X	2054	-0-	-706	-0-	321 1	1238 2	Y	450	450 0		-0-
							495 9						
07		2883 X	2067	-0-	-816	-0-	303 1	1320 2	Y	404	404 0		-0-
							444 9						
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	276 1	1142 2	Y	386	386 0		-0-
							425 9						
09		0	2165	-0-	2165	2165	190 1	1305 2	Y	609	609 0		-0-
							670 9						
10		0	2127	-0-	2127	4292	181 1	1366 2	Y	527	527 0		-0-
							580 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4292			Y	NO RPT			-0-
-----													
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240		- 19401	
06		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2495 2	142 9	Y	129	111 0	18 1	-0-
07		2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	1643 2	128 9	Y	116	102 0	14 1	-0-
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1851 2	117 9	Y	106	90 0	16 1	-0-
09		0	3556	-0-	3556	3556	3241 2	315 9	Y	286	256 0	30 1	-0-
10		0	2360	-0-	2360	5916	5916 2	186 9	Y	169	146 0	23 1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5916			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 #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070 - 19111						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3180 X	3152	-0-	-28	-0-	2975 2	177 9	Y	161	140 0	21 1			-0-	
07		3286 X	2629	-0-	-657	-0-	2467 2	162 9	Y	147	126 0	21 1			-0-	
08		3224 X	2059	-0-	-1165	-0-	1937 2	122 9	Y	111	94 0	17 1			-0-	
09		0	559	-0-	559	559	487 2	72 9	Y	65	61 0	4 1			-0-	
10		0	181	-0-	181	740	174 2	7 9	Y	6	4 0	2 1			-0-	
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800 - 17921						
06		3120 X	1645	-0-	-1475	-0-	1467 2	178 9	Y	162	152 0	10 1			-0-	
07		3720 X	32	-0-	-3688	-0-	9 2	23 9	Y	21	21 0				-0-	
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-					-0-	
09		0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-					-0-	
10		0	1200	-0-	1200	1201	1059 2	141 9	Y	128	117 0	11 1			-0-	
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174 - 18702						
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		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-					-0-	
09		0	1212	-0-	1212	1212	1212 2		Y	-0-					-0-	
10		0	805	-0-	805	2017	805 2		Y	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2017			Y	NO RPT					-0-	
-----																
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176 - 19497						
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		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710 2		Y	-0-					-0-	
09		0	12358	-0-	12358	12358	12358 2		Y	-0-					-0-	
10		0	8093	-0-	8093	20451	8093 2		Y	-0-					-0-	
11		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	10011			Y	NO RPT					-0-	
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265 - 19356						
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	8 1	932 2	Y	244	244 0				-0-	
07		1705 N	1297	-0-	-408	-0-	268 9	1012 2	Y	249	249 0				-0-	
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	11 1	1206 2	Y	249	249 0				-0-	
09		0	1384	-0-	1384	1384	274 9	1125 2	Y	222	222 0				-0-	
10		0	1426	-0-	1426	2810	14 1	1146 2	Y	239	239 0				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2810	15 1		Y	NO RPT					-0-	
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009						
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-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11		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												
RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062					
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
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	946	1	3692	2	Y	372	371	0	1 1 -0-
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	409	9	825	1	Y	280	279	0	1 1 -0-
08	1984 X	458	-0-	-1526	-0-	308	9	192	2	Y	206	206	0	-0-
09	0	297	-0-	297	297	39	1	215	9	Y	195	195	0	-0-
10	0	443	-0-	443	740	227	9	312	9	Y	284	284	0	-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	82	2			Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351					
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	24	1	2769	2	Y	916	915	0	1 1 -0-
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	1008	9	2896	2	Y	816	815	0	1 1 -0-
08	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	30	1	2824	2	Y	723	722	0	1 1 -0-
09	0	162	-0-	162	162	898	9	97	2	Y	58	58	0	-0-
10	0	3098	-0-	3098	3260	34	1	2467	2	Y	540	539	0	1 1 -0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	795	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246					
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	23	1	2654	2	Y	445	444	0	1 1 -0-
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	490	9	2835	2	Y	459	458	0	1 1 -0-
08	3813 X	3332	-0-	-481	-0-	30	1	2790	2	Y	462	461	0	1 1 -0-
09	0	282	-0-	282	282	505	9	246	9	Y	224	224	0	-0-
10	0	3060	-0-	3060	3342	36	2	2553	2	Y	425	424	0	1 1 -0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	72	468	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789					
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1346	2	195	9	Y	177	177	0	-0-
07	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1013	2	135	9	Y	123	123	0	-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1454	2	216	9	Y	196	196	0	-0-
09	0	1491	-0-	1491	1491	34	1	206	9	Y	187	187	0	-0-
10	0	645	-0-	645	2136	508	9	124	9	Y	113	113	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2136	468	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632					
06	2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1922	2	130	9	Y	118	117	0	1 1 -0-
07	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	1281	2	44	9	Y	40	40	0	-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2301	2	156	9	Y	142	142	0	-0-
09	0	2440	-0-	2440	2440	2284	2	156	9	Y	142	141	0	1 1 -0-
10	0	1835	-0-	1835	4275	1725	2	110	9	Y	100	99	0	1 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4275					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID ->	269560	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	13608	-	19349
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	
06	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	2586 2	259 9	Y	235	234 0	1 1	-0-	
07	2945 X	2195	-0-	-750	-0-	1965 2	230 9	Y	209	208 0	1 1	-0-	
08	2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2606 2	229 9	Y	208	208 0		-0-	
09	0	2849	-0-	2849	2849	2627 2	222 9	Y	202	201 0	1 1	-0-	
10	0	2462	-0-	2462	5311	2253 2	209 9	Y	190	189 0	1 1	-0-	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	2461			Y	NO RPT			-0-	
-----													
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	13400	-	17041
06	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	2531 2	14 9	Y	13	13 1		-0-	
07	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	2663 2	7 9	Y	6	6 1		-0-	
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2428 2	8 9	Y	7	7 1		-0-	
09	0	1857	-0-	1857	1857	1850 2	7 9	Y	6	6 1		-0-	
10	0	3535	-0-	3535	5392	3528 2	7 9	Y	6	6 1		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5392			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.	13372	-	18101
06	4140 X	3493	-0-	-647	-0-	3453 2	40 9	Y	36	11 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	2436	-0-	-1780	-0-	2403 2	33 9	Y	30	9 0	21 1	-0-	
09	0	2678	-0-	2678	2678	2636 2	42 9	Y	38	13 0	25 1	-0-	
10	0	2108	-0-	2108	4786	2073 2	35 9	Y	32	10 0	22 1	-0-	
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	1306			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	13125	-	18001
06	3300 X	103	-0-	-3197	-0-	18 2	85 9	Y	77	77 1		-0-	
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3355 2	35 9	Y	32	32 1		-0-	
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4305 2	37 9	Y	34	34 1		-0-	
09	0	4255	-0-	4255	4255	4218 2	37 9	Y	34	34 1		-0-	
10	0	4756	-0-	4756	9011	4716 2	40 9	Y	36	36 1		-0-	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	5741			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12470	-	17371
06	9720 X	2657	-0-	-7063	-0-	1714 2	943 9	Y	857	847 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	836	-0-	-4992	-0-	491 2	345 9	Y	314	310 0	4 1	-0-	
09	0	130	-0-	130	130	90 2	40 9	Y	36	35 0	1 1	-0-	
10	0	962	-0-	962	1092	749 2	213 9	Y	194	186 0	8 1	-0-	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14280	-	19902
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	1913	-0-	-319	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-	
09	0	2114	-0-	2114	2114	2114 2		Y	-0-			-0-	
10	0	865	-0-	865	2979	865 2		Y	-0-			-0-	
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	729			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418	-	17702
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2358 2	108 9	Y	98	81 0	17 1	-0-	
07	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	2098 2	108 9	Y	98	80 0	18 1	-0-	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2192 2	99 9	Y	90	71 0	19 1	-0-	
09	0	1950	-0-	1950	1950	1853 2	97 9	Y	88	71 0	17 1	-0-	
10	0	1616	-0-	1616	3566	1427 2	189 9	Y	172	157 0	15 1	-0-	
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	1106			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 #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140	- 19301	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	4440 X	3552	-0-	-888	-0-	3330 2	222 9	Y	202	178 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	3223	-0-	-1396	-0-	3018 2	205 9	Y	186	160 0	26 1	-0-
09	0	2688	-0-	2688	2688	2498 2	190 9	Y	173	150 0	23 1	-0-
10	0	3204	-0-	3204	5892	2967 2	237 9	Y	215	183 0	32 1	-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	2322			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314	- 18985	
06	2250 X	1837	-0-	-413	-0-	1632 2	205 9	Y	186	185 0	1 1	-0-
07	2325 X	1799	-0-	-526	-0-	1580 2	219 9	Y	199	199 0		-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1497 2	221 9	Y	201	201 0		-0-
09	0	1627	-0-	1627	1627	1426 2	201 9	Y	183	183 0		-0-
10	0	1691	-0-	1691	3318	1490 2	201 9	Y	183	183 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3318			Y	NO RPT			-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13069	- 19230	
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	391 1	4066 2	Y	775	774 0	1 1	-0-
						853 9						
07	4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	283 1	2637 2	Y	577	576 0	1 1	-0-
						635 9						
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	51	51 0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID ->	269682	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13359	- 19520	
06	5520 X	2825	-0-	-2695	-0-	199 1	2064 2	Y	511	510 0	1 1	-0-
						562 9						
07	5704 X	2022	-0-	-3682	-0-	156 1	1525 2	Y	310	310 0		-0-
						341 9						
08	5704 X	32	-0-	-5672	-0-	1 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
10	0	50177	-0-	50177	50177	2194 1	38457 2	Y	8660	8649 0	11 1	-0-
						9526 9						
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	47357			Y	NO RPT			-0-
-----												
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269684	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13110	- 16751	
06	1826 N	1567	-0-	-259	-0-	1437 2	130 9	Y	118	108 0	10 1	-0-
07	1550 N	1077	-0-	-473	-0-	979 2	98 9	Y	89	81 0	8 1	-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1089 2	96 9	Y	87	78 0	9 1	-0-
09	0	1261	-0-	1261	1261	1145 2	116 9	Y	105	94 0	11 1	-0-
10	0	1256	-0-	1256	2517	1109 2	147 9	Y	134	122 0	12 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2517			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269686	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13430	- 18551	
06	2880 X	2875	-0-	-5	-0-	2588 2	287 9	Y	261	243 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	1749	-0-	-979	-0-	1641 2	108 9	Y	98	84 0	14 1	-0-
09	0	1453	-0-	1453	1453	1361 2	92 9	Y	84	71 0	13 1	-0-
10	0	121	-0-	121	1574	115 2	6 9	Y	5	4 0	1 1	-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12940		- 18801				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
06	4110 X	891	-0-	-3219	-0-	823	2	68	9	Y	62	56	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	1273	-0-	-3036	-0-	1215	2	58	9	Y	53	42	0	11	1	-0-
09	0	1518	-0-	1518	1518	1468	2	50	9	Y	45	31	0	14	1	-0-
10	0	1528	-0-	1528	3046	1454	2	74	9	Y	67	52	0	15	1	-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	1936					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHEDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350		- 18231				
06	3030 X	1636	-0-	-1394	-0-	149	1	1050	2	Y	397	397	0			-0-
07	3131 X	1167	-0-	-1964	-0-	437	9	759	2	Y	278	278	0			-0-
08	2883 X	1275	-0-	-1608	-0-	102	1	853	2	Y	282	282	0			-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	306	9	656	2	Y	263	263	0			-0-
10	0	971	-0-	971	2009	112	1	585	2	Y	281	281	0			-0-
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	359	310	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240		- 18051				
06	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	2737	2	67	9	Y	61	41	0	20	1	-0-
07	3410 X	2109	-0-	-1301	-0-	2053	2	56	9	Y	51	34	0	17	1	-0-
08	3410 X	2640	-0-	-770	-0-	2566	2	74	9	Y	67	44	0	23	1	-0-
09	0	2714	-0-	2714	2714	2628	2	86	9	Y	78	53	0	25	1	-0-
10	0	2258	-0-	2258	4972	2181	2	77	9	Y	70	47	0	23	1	-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2152					Y	NO RPT					-0-
-----																
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530		- 20271				
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2344	-0-	-1066	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	0	2214	-0-	2214	2214	2214	2			Y	-0-					-0-
10	0	1465	-0-	1465	3679	1465	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	49					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13090		- 19202				
06	4560 X	3573	-0-	-987	-0-	3199	2	374	9	Y	340	318	0	22	1	-0-
07	5487 X	3133	-0-	-2354	-0-	2811	2	322	9	Y	293	270	0	23	1	-0-
08	5487 X	2765	-0-	-2722	-0-	2535	2	230	9	Y	209	187	0	22	1	-0-
09	0	3985	-0-	3985	3985	3654	2	331	9	Y	301	267	0	34	1	-0-
10	0	3654	-0-	3654	7639	3339	2	315	9	Y	286	251	0	35	1	-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	4069					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030		- 19191				
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3577	2	273	9	Y	248	223	0	25	1	-0-
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-	2537	2	195	9	Y	177	156	0	21	1	-0-
08	3968 X	2087	-0-	-1881	-0-	1947	2	140	9	Y	127	110	0	17	1	-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	1515	2	116	9	Y	105	91	0	14	1	-0-
10	0	2717	-0-	2717	4348	2513	2	204	9	Y	185	158	0	27	1	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	478					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
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	92	1	657	2	Y	228	228	0		-0-
						251	9								
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	713	2	Y	179	179	0		-0-
						197	9								
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	643	2	Y	224	224	0		-0-
						246	9								
09	0	980	-0-	980	980	93	1	656	2	Y	210	210	0		-0-
						231	9								
10	0	1017	-0-	1017	1997	93	1	683	2	Y	219	219	0		-0-
						241	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1997					Y	NO RPT				-0-
-----															
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045						
06	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	643	642	0	1 1	-0-
						707	9								
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1372	2	Y	321	321	0		-0-
						353	9								
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1516	2	Y	332	332	0		-0-
						365	9								
09	0	60	-0-	60	60	12	2	48	9	Y	44	44	0		-0-
10	0	2484	-0-	2484	2544	111	1	1968	2	Y	368	367	0	1 1	-0-
						405	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2544					Y	NO RPT				-0-
-----															
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601						
06	6630 X	1782	-0-	-4848	-0-	1613	2	169	9	Y	154	143	0	11 1	-0-
07	7378 X	2854	-0-	-4524	-0-	2649	2	205	9	Y	186	164	0	22 1	-0-
08	7378 X	2513	-0-	-4865	-0-	2264	2	249	9	Y	226	206	0	20 1	-0-
09	0	2080	-0-	2080	2080	1851	2	229	9	Y	208	191	0	17 1	-0-
10	0	4060	-0-	4060	6140	3775	2	285	9	Y	259	219	0	40 1	-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	3380					Y	NO RPT				-0-
-----															
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931						
06	5640 X	4906	-0-	-734	-0-	4772	2	134	9	Y	122	88	0	34 1	-0-
07	5270 X	2823	-0-	-2447	-0-	2731	2	92	9	Y	84	61	0	23 1	-0-
08	5270 X	2798	-0-	-2472	-0-	2700	2	98	9	Y	89	65	0	24 1	-0-
09	0	3793	-0-	3793	3793	3651	2	142	9	Y	129	95	0	34 1	-0-
10	0	3111	-0-	3111	6904	2986	2	125	9	Y	114	82	0	32 1	-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	1984					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057						
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	18	18	0		-0-
07	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2190	2	715	9	Y	650	649	0	1 1	-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	2855	2	958	9	Y	871	871	0		-0-
09	0	9345	-0-	9345	9345	8467	2	878	9	Y	798	795	0	3 1	-0-
10	0	7859	-0-	7859	17204	7142	2	717	9	Y	652	650	0	2 1	-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	14384					Y	NO RPT				-0-
-----															
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776						
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	2	76	9	Y	69	55	0	14 1	-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	Y	42	31	0	11 1	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	964	2	23	9	Y	21	13	0	8 1	-0-
09	0	1204	-0-	1204	1204	1173	2	31	9	Y	28	17	0	11 1	-0-
10	0	1488	-0-	1488	2692	1447	2	41	9	Y	37	22	0	15 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2692					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 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
06	4680 X	4672	-0-	-8	-0-	288	1	3128	2	Y	1142	1141 0	1 1 -0-
						1256	9						
07	4433 X	3069	-0-	-1364	-0-	188	1	1911	2	Y	882	881 0	1 1 -0-
						970	9						
08	3069 X	2241	-0-	-828	-0-	161	1	1314	2	Y	696	696 0	-0-
						766	9						
09	0	3620	-0-	3620	3620	491	1	2476	2	Y	594	593 0	1 1 -0-
						653	9						
10	0	3584	-0-	3584	7204	161	1	2806	2	Y	561	560 0	1 1 -0-
						617	9						
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	2434					Y	NO RPT		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1081	2	234	9	Y	213	206 0	7 1 -0-
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	769	2	165	9	Y	150	144 0	6 1 -0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	890	2	169	9	Y	154	146 0	8 1 -0-
09	0	839	-0-	839	839	688	2	151	9	Y	137	131 0	6 1 -0-
10	0	1122	-0-	1122	1961	920	2	202	9	Y	184	175 0	9 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1961					Y	NO RPT		-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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	96099 X	96099	-0-	-0-	-0-	86154	2	9945	9	Y	9041	9024 0	17 1 -0-
09	0	108420	-0-	108420	108420	97144	2	11276	9	Y	10251	10215 0	36 1 -0-
10	0	108951	-0-	108951	217371	97439	2	11512	9	Y	10465	10435 0	30 1 -0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	217371					Y	NO RPT		-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

06	4500 X	2293	-0-	-2207	-0-	2228	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	2849	-0-	-1491	-0-	2828	2	21	9	Y	19	19 1	-0-
09	0	2896	-0-	2896	2896	2877	2	19	9	Y	17	17 1	-0-
10	0	2949	-0-	2949	5845	2931	2	18	9	Y	16	16 1	-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3295					Y	NO RPT		-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	712	1	7043	2	Y	341	339 0	2 1 -0-
						375	9						
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	728	1	6436	2	Y	248	246 0	2 1 -0-
						273	9						
08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	698	1	4776	2	Y	175	174 0	1 1 -0-
						193	9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9 0	-0-
10	0	5086	-0-	5086	5086	214	1	3829	2	Y	948	947 0	1 1 -0-
						1043	9						
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	1066					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		130 N	130	-0-	-0-	16 2	114 9	Y	104	104 0			-0-
07		279 N	169	-0-	-110	2 1	44 2	Y	112	112 0			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	123 9							
09		0	289	-0-	289	24 1	107 2	Y	87	87 0			-0-
10		0	92	-0-	92	96 9							
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	32 1	201 2	Y	51	51 0			-0-
						56 9							
						16 2	76 9	Y	69	69 0			-0-
								Y	NO RPT				-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474		- 19350	
06		8010 X	5012	-0-	-2998	661 1	3590 2	Y	692	691 0	1 1		-0-
07		8277 X	4926	-0-	-3351	761 9							
08		7254 X	4658	-0-	-2596	636 1	3616 2	Y	613	612 0	1 1		-0-
09		0	4068	-0-	4068	674 9							
10		0	4029	-0-	4029	623 1	3298 2	Y	670	669 0	1 1		-0-
11	5040 X	NO RPT		-0-	-5040	737 9							
						529 1	2902 2	Y	579	578 0	1 1		-0-
						637 9							
						548 1	2844 2	Y	579	578 0	1 1		-0-
						637 9							
								Y	NO RPT				-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478		- 19439	
06		1740 X	1044	-0-	-696	125 1	713 2	Y	187	187 0			-0-
07		1798 X	1046	-0-	-752	206 9							
08		631 N	631	-0-	-0-	122 1	723 2	Y	183	183 0			-0-
09		0	690	-0-	690	201 9							
10		0	880	-0-	880	71 1	408 2	Y	138	138 0			-0-
11	1050 X	NO RPT		-0-	-1050	152 9							
						85 1	486 2	Y	108	108 0			-0-
						119 9							
						112 1	613 2	Y	141	141 0			-0-
						155 9							
								Y	NO RPT				-0-
-----													
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190		- 17301	
06		6930 X	6497	-0-	-433	6277 2	220 9	Y	200	200 1			-0-
07		7719 X	5428	-0-	-2291	5312 2	116 9	Y	105	105 1			-0-
08		7719 X	6454	-0-	-1265	6344 2	110 9	Y	100	100 1			-0-
09		0	6351	-0-	6351	6243 2	108 9	Y	98	98 1			-0-
10		0	7725	-0-	7725	7615 2	110 9	Y	100	100 1			-0-
11	6540 X	NO RPT		-0-	-6540			Y	NO RPT				-0-
-----													
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12549		PERF.13046		- 18534	
06		2220 X	8	-0-	-2212	7 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
07		105549 X	105549	-0-	-0-	94950 2	10599 9	Y	9635	8860 0	775 1		-0-
08		176336 X	176336	-0-	-0-	157869 2	18467 9	Y	16788	15446 0	1342 1		-0-
09		0	147169	-0-	147169	131375 2	15794 9	Y	14358	13168 0	1190 1		-0-
10		0	129289	-0-	129289	276458	14416 9	Y	13105	11911 0	1194 1		-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	276458		Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5880 X	2262	-0-	-3618	-0-	291 1	1508 2	Y	421	421 0			-0-
07	7781 X	7526	-0-	-255	-0-	463 9	1154 1	5392 2	Y	891	889 0	2 1	-0-
08	7781 X	6521	-0-	-1260	-0-	980 9	826 1	4690 2	Y	914	913 0	1 1	-0-
09	0	4779	-0-	4779	4779	1005 9	610 1	3467 2	Y	638	637 0	1 1	-0-
10	0	5866	-0-	5866	10645	702 9	842 1	4341 2	Y	621	620 0	1 1	-0-
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	3355	683 9			Y	NO RPT			-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018			
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	161 1	1026 2	Y	537	537 0			-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	591 9	244 1	1640 2	Y	524	524 0		-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	576 9	264 1	1567 2	Y	578	578 0		-0-
09	0	2273	-0-	2273	2273	636 9	248 1	1499 2	Y	478	478 0		-0-
10	0	1698	-0-	1698	3971	526 9	175 1	1057 2	Y	424	424 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3971	466 9			Y	NO RPT			-0-
-----													
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651			
06	5850 X	1071	-0-	-4779	-0-	153 1	778 2	Y	127	127 0			-0-
07	4991 X	752	-0-	-4239	-0-	140 9	114 1	540 2	Y	89	89 0		-0-
08	4991 X	247	-0-	-4744	-0-	98 9	18 1	123 2	Y	96	96 0		-0-
09	0	285	-0-	285	285	106 9	31 1	187 2	Y	61	61 0		-0-
10	0	78	-0-	78	363	67 9	15 2	63 9	Y	57	57 0		-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621			
06	3960 X	3890	-0-	-70	-0-	3546 2	344 9	Y	313	288 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	2049	-0-	-2198	-0-	1826 2	223 9	Y	203	187 0	16 1		-0-
09	0	3522	-0-	3522	3522	3138 2	384 9	Y	349	320 0	29 1		-0-
10	0	2456	-0-	2456	5978	2179 2	277 9	Y	252	229 0	23 1		-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	2078			Y	NO RPT				-0-
-----													
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928			
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1472 2	227 9	Y	206	206 0			-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1394 2	227 9	Y	206	206 0			-0-
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1638 2	234 9	Y	213	213 0			-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	1386 2	169 9	Y	154	154 0			-0-
10	0	1680	-0-	1680	3235	1490 2	190 9	Y	173	173 0			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3235			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3090 X	1911	-0-	-1179	-0-		108	1	1173	2	Y	573	573 0	-0-
								630	9						
07		2821 X	2565	-0-	-256	-0-		182	1	1753	2	Y	573	573 0	-0-
								630	9						
08		2821 X	2733	-0-	-88	-0-		244	1	1809	2	Y	618	618 0	-0-
								680	9						
09		0	2563	-0-	2563	2563		321	1	1629	2	Y	557	556 0	1 1
								613	9						
10		0	2526	-0-	2526	5089		102	1	1807	2	Y	561	560 0	1 1
								617	9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	2599						Y	NO RPT		-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423					
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		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					
06		3540 X	3257	-0-	-283	-0-		177	1	1976	2	Y	1004	1003 0	1 1
								1104	9						
07		4092 X	3709	-0-	-383	-0-		260	1	2519	2	Y	845	844 0	1 1
								930	9						
08		4092 X	3932	-0-	-160	-0-		348	1	2618	2	Y	878	878 0	-0-
								966	9						
09		0	3849	-0-	3849	3849		482	1	2481	2	Y	805	804 0	1 1
								886	9						
10		0	3773	-0-	3773	7622		156	1	2777	2	Y	764	763 0	1 1
								840	9						
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	4022						Y	NO RPT		-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930 - 18511					
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		305	1	1284	2	Y	1084	1084 0	-0-
								1192	9						
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		297	1	1453	2	Y	765	765 0	-0-
								842	9						
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		230	1	956	2	Y	435	435 0	-0-
								479	9						
09		0	1852	-0-	1852	1852		193	1	1240	2	Y	381	381 0	-0-
								419	9						
10		0	1790	-0-	1790	3642		166	1	1207	2	Y	379	379 0	-0-
								417	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3642						Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370		- 20071		
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
06	9330 X	8702	-0-	-628	-0-	1339	1	6751	2	Y	556	554	0	2 1 -0-
07	9455 X	8897	-0-	-558	-0-	1464	1	6833	2	Y	545	543	0	2 1 -0-
08	9455 X	8513	-0-	-942	-0-	1184	1	6700	2	Y	572	571	0	1 1 -0-
09	0	6981	-0-	6981	6981	990	1	5584	2	Y	370	368	0	2 1 -0-
10	0	5467	-0-	5467	12448	834	1	4297	2	Y	305	304	0	1 1 -0-
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	3718	336	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080		- 20031		
06	3000 N	3289	-0-	289	289	22	1	2687	2	Y	527	526	0	1 1 -0-
07	2942 N	2653	-0-	-289	-0-	580	9	2186	2	Y	404	403	0	1 1 -0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23	1	1993	2	Y	356	356	0	-0-
09	0	2525	-0-	2525	2525	444	9	2165	2	Y	302	301	0	1 1 -0-
10	0	2156	-0-	2156	4681	28	1	1818	2	Y	283	282	0	1 1 -0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2101	332	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265		- 18302		
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	369	1	2580	2	Y	841	840	0	1 1 -0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	925	9	2585	2	Y	863	862	0	1 1 -0-
08	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	347	1	2336	2	Y	781	781	0	-0-
09	0	3156	-0-	3156	3156	949	9	2136	2	Y	649	648	0	1 1 -0-
10	0	3652	-0-	3652	6808	300	1	2585	2	Y	641	640	0	1 1 -0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3058	859	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258		- 18563		
06	4230 X	3804	-0-	-426	-0-	366	1	2578	2	Y	782	781	0	1 1 -0-
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	860	9	2902	2	Y	754	753	0	1 1 -0-
08	4030 X	3218	-0-	-812	-0-	394	1	2190	2	Y	681	681	0	-0-
09	0	627	-0-	627	627	829	9	461	9	Y	419	419	0	-0-
10	0	696	-0-	696	1323	279	1	497	9	Y	452	452	0	-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	749	9			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	91	1	1056	2	Y	604	604 0	-0-
						664	9						
07	3131 X	2094	-0-	-1037	-0-	113	1	1275	2	Y	642	642 0	-0-
						706	9						
08	3131 X	2153	-0-	-978	-0-	150	1	1257	2	Y	678	678 0	-0-
						746	9						
09	0	2041	-0-	2041	2041	208	1	1186	2	Y	588	588 0	-0-
						647	9						
10	0	2100	-0-	2100	4141	80	1	1490	2	Y	482	482 0	-0-
						530	9						
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2101					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13090 - 19791			
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	34	1	4247	2	Y	1668	1667 0	-0-
						1835	9						
07	5208 X	2563	-0-	-2645	-0-	13	1	1392	2	Y	1053	1053 0	-0-
						1158	9						
08	5208 X	4390	-0-	-818	-0-	29	1	2774	2	Y	1443	1443 0	-0-
						1587	9						
09	0	3376	-0-	3376	3376	31	1	2528	2	Y	743	742 0	-0-
						817	9					1 1	
10	0	6304	-0-	6304	9680	83	1	5502	2	Y	654	652 0	-0-
						719	9					2 1	
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	3470					Y	NO RPT		-0-
-----													
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13215 - 18566			
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3919	2	551	9	Y	501	474 0	-0-
						2629	2	330	9	Y	300	278 0	-0-
07	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	2629	2	330	9	Y	300	278 0	-0-
						3805	2	254	9	Y	231	198 0	-0-
08	4464 X	4059	-0-	-405	-0-	3805	2	254	9	Y	231	198 0	-0-
						2763	2	200	9	Y	182	158 0	-0-
09	0	2763	-0-	2763	2763	2563	2	200	9	Y	182	158 0	-0-
						5335	2	177	9	Y	161	136 0	-0-
10	0	2572	-0-	2572	5335	2395	2	177	9	Y	161	136 0	-0-
						865				Y	NO RPT		-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	865					Y	NO RPT		-0-
-----													
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12936 - 19201			
06	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	466	1	1780	2	Y	893	892 0	-0-
						982	9						
07	3596 X	2993	-0-	-603	-0-	406	1	1751	2	Y	760	760 0	-0-
						836	9						
08	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	417	1	1724	2	Y	850	850 0	-0-
						935	9						
09	0	2882	-0-	2882	2882	269	1	1745	2	Y	789	788 0	-0-
						868	9						
10	0	2959	-0-	2959	5841	250	1	1829	2	Y	800	799 0	-0-
						880	9					1 1	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	2571					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 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		
06	2070 X	1992	-0-	-78	-0-	39 1	1555 2	Y	362	362 0	-0-		
07	2139 X	2022	-0-	-117	-0-	398 9	1611 2	Y	341	341 0	-0-		
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	36 1	1618 2	Y	323	323 0	-0-		
09	0	1890	-0-	1890	1890	375 9	1523 2	Y	295	294 0	1 1	-0-	
10	0	1902	-0-	1902	3792	40 1	1523 2	Y	300	300 0	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3792	355 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941			
06	4440 X	2850	-0-	-1590	-0-	39 1	2061 2	Y	383	382 0	1 1	-0-	
07	4588 X	3283	-0-	-1305	-0-	421 9	2412 2	Y	412	411 0	1 1	-0-	
08	4588 X	3052	-0-	-1536	-0-	418 1	2183 2	Y	430	430 0	-0-		
09	0	3024	-0-	3024	3024	453 9	2205 2	Y	392	391 0	1 1	-0-	
10	0	2993	-0-	2993	6017	396 1	2144 2	Y	414	413 0	1 1	-0-	
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2837	431 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1	752 2	Y	299	299 0	-0-		
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	329 9	1789 2	Y	510	509 0	1 1	-0-	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	244 1	851 2	Y	271	271 0	-0-		
09	0	1537	-0-	1537	1537	561 9	1028 2	Y	330	330 0	-0-		
10	0	2492	-0-	2492	4029	111 1	1780 2	Y	419	418 0	1 1	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4029	298 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	640 1	3614 2	Y	642	641 0	1 1	-0-	
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	706 9	3458 2	Y	515	514 0	1 1	-0-	
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	607 1	2439 2	Y	377	377 0	-0-		
09	0	3045	-0-	3045	3045	567 9	2279 2	Y	329	328 0	1 1	-0-	
10	0	3159	-0-	3159	6204	449 1	2330 2	Y	359	358 0	1 1	-0-	
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	2724	415 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
06	840 X	159	-0-	-681	-0-	54 2	105 9	Y	95	95 0	-0-		
07	4588 X	79	-0-	-4509	-0-	14 2	65 9	Y	59	59 0	-0-		
08	4588 X	54	-0-	-4534	-0-	19 2	35 9	Y	32	32 0	-0-		
09	0	24	-0-	24	24	9 2	15 9	Y	14	14 0	-0-		
10	0	48	-0-	48	72	20 2	28 9	Y	25	25 0	-0-		
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL 02														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 253102														
WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	2950	-0-	-50	2635	310	1	2104	2	Y	487	486	0	1 1 -0-
07	3100 N	2830	-0-	-270	2365	536	9	2013	2	Y	502	501	0	1 1 -0-
08	3100 N	1533	-0-	-1567	798	552	9	849	2	Y	528	528	0	-0-
09	0	2529	-0-	2529	3327	103	1	1757	2	Y	464	463	0	1 1 -0-
10	0	1687	-0-	1687	5014	581	9	1167	2	Y	322	322	0	-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	2464	262	1			Y				-0-
						510	9							
						166	1							
						354	9							
-----														
SCHENDEL 02														
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173														
06	3570 X	1495	-0-	-2075	-0-	106	1	796	2	Y	539	539	0	-0-
07	2883 X	349	-0-	-2534	-0-	593	9	287	9	Y	261	261	0	-0-
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	62	2	912	2	Y	345	345	0	-0-
09	0	1245	-0-	1245	1245	119	1	780	2	Y	322	322	0	-0-
10	0	1154	-0-	1154	2399	380	9	710	2	Y	316	316	0	-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	869	111	1			Y				-0-
						354	9							
						96	1							
						348	9							
-----														
MENSIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	Y	412	412	0	-0-
07	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	453	9	1504	2	Y	393	393	0	-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	431	431	0	-0-
09	0	1572	-0-	1572	1572	432	9	1173	2	Y	334	334	0	-0-
10	0	1595	-0-	1595	3167	31	1	1183	2	Y	341	341	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3167	474	9			Y				-0-
						32	1							
						367	9							
						37	1							
						375	9							
-----														
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3714	2	523	9	Y	475	450	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	3006	-0-	-1365	-0-	2659	2	347	9	Y	315	292	0	23 1 -0-
09	0	5608	-0-	5608	5608	4947	2	661	9	Y	601	556	0	45 1 -0-
10	0	3780	-0-	3780	9388	3289	2	491	9	Y	446	412	0	34 1 -0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	5158					Y				-0-
-----														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	8	1	980	2	Y	331	331	0	-0-
07	2077 N	557	-0-	-1520	-0-	364	9	204	2	Y	319	319	0	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	Y	292	292	0	-0-
09	0	1215	-0-	1215	1215	351	9	920	2	Y	257	257	0	-0-
10	0	1286	-0-	1286	2501	6	1	979	2	Y	266	266	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2501	321	9			Y				-0-
						12	1							
						283	9							
						14	1							
						293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	2850 X	837	-0-	-2013	-0-	1	1	252	2	Y	531	531	0		-0-
						584	9								
07	2852 X	525	-0-	-2327	-0-	77	2	448	9	Y	407	407	0		-0-
08	2852 X	539	-0-	-2313	-0-	87	2	452	9	Y	411	411	0		-0-
09	0	580	-0-	580	580	101	2	479	9	Y	435	435	0		-0-
10	0	557	-0-	557	1137	102	2	455	9	Y	414	414	0		-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	267					Y	NO RPT				-0-
-----															
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881					
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	186	1	802	2	Y	274	274	0		-0-
						301	9								
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	794	2	Y	279	279	0		-0-
						307	9								
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	256	1	874	2	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
09	0	1213	-0-	1213	1213	155	1	790	2	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
10	0	1268	-0-	1268	2481	213	1	773	2	Y	256	256	0		-0-
						282	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2481					Y	NO RPT				-0-
-----															
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981					
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	235	2	Y	250	250	0		-0-
						275	9								
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	477	2	Y	211	211	0		-0-
						232	9								
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	232	1	758	2	Y	263	263	0		-0-
						289	9								
09	0	1188	-0-	1188	1188	157	1	758	2	Y	248	248	0		-0-
						273	9								
10	0	1057	-0-	1057	2245	207	1	681	2	Y	154	154	0		-0-
						169	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2245					Y	NO RPT				-0-
-----															
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461					
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3481	2	211	9	Y	192	167	0	25	1
						2170	2	151	9	Y	137	119	0	18	1
07	3720 X	2321	-0-	-1399	-0-	2170	2	151	9	Y	137	119	0	18	1
						1819	2	188	9	Y	171	152	0	19	1
08	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	2119	2	188	9	Y	171	152	0	19	1
						1800	2	165	9	Y	150	133	0	17	1
09	0	1965	-0-	1965	1965	2119	2	188	9	Y	171	152	0	19	1
						1800	2	165	9	Y	150	133	0	17	1
10	0	2462	-0-	2462	4427	2262	2	200	9	Y	182	158	0	24	1
						707				Y	NO RPT				
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	707					Y	NO RPT				-0-
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511					
06	5280 X	4872	-0-	-408	-0-	36	1	4177	2	Y	599	598	0	1	1
						659	9								
07	6448 X	3530	-0-	-2918	-0-	31	1	2895	2	Y	549	548	0	1	1
						604	9								
08	6448 X	4138	-0-	-2310	-0-	41	1	3416	2	Y	619	618	0	1	1
						681	9								
09	0	4650	-0-	4650	4650	52	1	3949	2	Y	590	589	0	1	1
						649	9								
10	0	4824	-0-	4824	9474	62	1	4099	2	Y	603	602	0	1	1
						663	9								
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	4554					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	12669	PERF.12900	-	20581
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8220 X	7626	-0-	-594	-0-	6915 2	711 9	Y	646	598 0	48 1	-0-
07	8370 X	6244	-0-	-2126	-0-	5581 2	663 9	Y	603	556 0	47 1	-0-
08	8370 X	3639	-0-	-4731	-0-	3181 2	458 9	Y	416	388 0	28 1	-0-
09	0	3276	-0-	3276	3276	3061 2	215 9	Y	195	166 0	29 1	-0-
10	0	7866	-0-	7866	11142	7083 2	783 9	Y	712	637 0	75 1	-0-
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	3492			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12975	-	20598
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5715 2	580 9	Y	527	487 0	40 1	-0-
07	6944 X	5732	-0-	-1212	-0-	5176 2	556 9	Y	505	462 0	43 1	-0-
08	6944 X	5042	-0-	-1902	-0-	4536 2	506 9	Y	460	421 0	39 1	-0-
09	0	4108	-0-	4108	4108	3694 2	414 9	Y	376	342 0	34 1	-0-
10	0	4529	-0-	4529	8637	4026 2	503 9	Y	457	415 0	42 1	-0-
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	2337			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12950	-	19931
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	615 2	426 9	Y	387	384 0	3 1	-0-
07	1457 N	995	-0-	-462	-0-	492 2	503 9	Y	457	454 0	3 1	-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	724 2	405 9	Y	368	362 0	6 1	-0-
09	0	1019	-0-	1019	1019	793 2	226 9	Y	205	198 0	7 1	-0-
10	0	1155	-0-	1155	2174	925 2	230 9	Y	209	200 0	9 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2174			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13020	-	19621
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	4387 2	281 9	Y	255	224 0	31 1	-0-
07	4960 X	2793	-0-	-2167	-0-	2606 2	187 9	Y	170	148 0	22 1	-0-
08	4960 X	3731	-0-	-1229	-0-	3487 2	244 9	Y	222	191 0	31 1	-0-
09	0	1995	-0-	1995	1995	1846 2	149 9	Y	135	118 0	17 1	-0-
10	0	2472	-0-	2472	4467	2295 2	177 9	Y	161	137 0	24 1	-0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12530	-	16921
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13030	-	19581
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	3145 2	220 9	Y	200	178 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	3696	-0-	-24	-0-	3451 2	245 9	Y	223	193 0	30 1	-0-
09	0	2270	-0-	2270	2270	2230 2	40 9	Y	36	15 0	21 1	-0-
10	0	2359	-0-	2359	4629	2331 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	1239			Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851				
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		
06	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	421 1	1580 2	Y	332	331 0	1 1	-0-
						365 9						
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	391 1	1627 2	Y	281	281 0		-0-
						309 9						
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	354 1	1439 2	Y	314	314 0		-0-
						345 9						
09	0	1766	-0-	1766	1766	183 1	1205 2	Y	344	344 0		-0-
						378 9						
10	0	1894	-0-	1894	3660	177 1	1313 2	Y	367	367 0		-0-
						404 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3660			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576				
06	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	3769 2	251 9	Y	228	201 0	27 1	-0-
						2267 2	224 9	Y	204	185 0	19 1	-0-
07	4433 X	2491	-0-	-1942	-0-	3064 2	166 9	Y	151	124 0	27 1	-0-
						2655 2	84 9	Y	76	52 0	24 1	-0-
08	4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	5584 2	180 9	Y	164	135 0	29 1	-0-
						2749 2		Y	164	135 0	29 1	-0-
09	0	2655	-0-	2655	2655			Y	NO RPT			-0-
10	0	2929	-0-	2929	5584			Y	NO RPT			-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	1564			Y	NO RPT			-0-
-----												
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441				
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	Y	155	155 0		-0-
						171 9						
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	2 1	170 2	Y	148	148 0		-0-
						163 9						
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	163 2	Y	131	131 0		-0-
						144 9						
09	0	290	-0-	290	290	2 1	149 2	Y	126	126 0		-0-
						139 9						
10	0	186	-0-	186	476	74 2	112 9	Y	102	102 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	476			Y	NO RPT			-0-
-----												
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971				
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	164 2	Y	227	227 0		-0-
						250 9						
07	1209 N	705	-0-	-504	-0-	63 1	371 2	Y	246	246 0		-0-
						271 9						
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	102 2	265 9	Y	241	241 0		-0-
						617 1	2827 2	Y	190	189 0	1 1	-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	209 9						-0-
						178 1	652 2	Y	200	200 0		-0-
10	0	1050	-0-	1050	4703	220 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4703			Y	NO RPT			-0-
-----												
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011				
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	71 2	222 9	Y	202	202 0		-0-
						41 1	242 2	Y	160	160 0		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	176 9						-0-
						98 1	358 2	Y	157	157 0		-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	173 9						-0-
						68 1	359 2	Y	133	133 0		-0-
09	0	573	-0-	573	573	146 9						-0-
						83 1	325 2	Y	140	140 0		-0-
10	0	562	-0-	562	1135	154 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1135			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 #: 18H		RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12298	PERF.12555 - 16991		
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		
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	146 2	75 9	Y	68	67 0	1 1	-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	111 2	70 9	Y	64	63 0	1 1	-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
09	0	483	-0-	483	483	213 2	270 9	Y	245	244 0	1 1	-0-
10	0	1117	-0-	1117	1600	648 2	469 9	Y	426	420 0	6 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1600			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID ->	273532	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12287	PERF.12600 - 17171		
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1442 2	443 9	Y	403	394 0	9 1	-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1331 2	530 9	Y	482	472 0	10 1	-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	381 2	220 9	Y	200	197 0	3 1	-0-
09	0	15	-0-	15	15	2 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12985 - 18116		
06	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	2645 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	2017	-0-	-1331	-0-	1848 2	169 9	Y	154	138 0	16 1	-0-
09	0	11423	-0-	11423	11423	10386 2	1037 9	Y	943	847 0	96 1	-0-
10	0	9830	-0-	9830	21253	8921 2	909 9	Y	826	732 0	94 1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	18403			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12550 - 17121		
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	138 2	125 9	Y	114	113 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	4	3 2		Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471		
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1724 2	87 9	Y	79	67 0	12 1	-0-
07	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1675 2	97 9	Y	88	74 0	14 1	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1122 2	107 9	Y	97	87 0	10 1	-0-
09	0	1364	-0-	1364	1364	1295 2	69 9	Y	63	51 0	12 1	-0-
10	0	1501	-0-	1501	2865	1414 2	87 9	Y	79	64 0	15 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2865			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026		
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2318 2	283 9	Y	257	241 0	16 1	-0-
07	2542 X	2318	-0-	-224	-0-	1960 2	358 9	Y	325	309 0	16 1	-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1270 2	189 9	Y	172	161 0	11 1	-0-
09	0	4621	-0-	4621	4621	4050 2	571 9	Y	519	482 0	37 1	-0-
10	0	2755	-0-	2755	7376	2226 2	529 9	Y	481	458 0	23 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7376			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13170 - 19621			
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
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	234	1	1660	2	Y	422	421 0	1 1 -0-
07	2418 X	1731	-0-	-687	-0-	464	9	1242	2	Y	296	296 0	-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	163	1	1383	2	Y	397	397 0	-0-
09	0	2159	-0-	2159	2159	326	9	1534	2	Y	369	368 0	1 1 -0-
10	0	2418	-0-	2418	4577	174	1	1755	2	Y	383	383 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4577	437	9			Y	NO RPT		-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621			
06	2070 X	1278	-0-	-792	-0-	133	1	937	2	Y	189	189 0	-0-
07	2139 X	1381	-0-	-758	-0-	208	9	956	2	Y	276	276 0	-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	121	1	1589	2	Y	304	304 0	-0-
09	0	1860	-0-	1860	1860	304	9	1379	2	Y	256	256 0	-0-
10	0	1546	-0-	1546	3406	206	1	1140	2	Y	227	227 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3406	334	9			Y	NO RPT		-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591			
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	344	1	2400	2	Y	532	531 0	1 1 -0-
07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	585	9	2975	2	Y	587	586 0	1 1 -0-
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	399	1	2752	2	Y	657	656 0	1 1 -0-
09	0	3735	-0-	3735	3735	646	9	2664	2	Y	622	621 0	1 1 -0-
10	0	2542	-0-	2542	6277	361	1	1689	2	Y	573	573 0	-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	2377	723	9			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10 0	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1252	2	Y	368	368 0	-0-
09	0	1705	-0-	1705	1705	405	9	1151	2	Y	322	322 0	-0-
10	0	1465	-0-	1465	3170	200	1	945	2	Y	319	319 0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3170	354	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 #: 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
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	303	1	1669	2	Y	313	312	0	1 1 -0-
						344	9							
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	321	1	1806	2	Y	330	329	0	1 1 -0-
						363	9							
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	324	1	1736	2	Y	325	325	0	-0-
						358	9							
09	0	2159	-0-	2159	2159	279	1	1557	2	Y	294	293	0	1 1 -0-
						323	9							
10	0	2156	-0-	2156	4315	291	1	1539	2	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4315					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591				
06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	317	1	1793	2	Y	411	410	0	1 1 -0-
						452	9							
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	388	1	2227	2	Y	443	442	0	1 1 -0-
						487	9							
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	315	1	1726	2	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
09	0	2120	-0-	2120	2120	272	1	1536	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
						312	9							
10	0	2321	-0-	2321	4441	318	1	1688	2	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4441					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681				
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	272	1	1485	2	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
07	2883 N	1755	-0-	-1128	-0-	237	1	1319	2	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
08	3100 N	4311	-0-	1211	1211	668	1	3423	2	Y	200	199	0	1 1 -0-
						220	9							
09	0	8340	-0-	8340	9551	1307	1	6831	2	Y	184	181	0	3 1 -0-
						202	9							
10	0	5023	-0-	5023	14574	796	1	3978	2	Y	226	225	0	1 1 -0-
						249	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14574					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841				
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	257	1	1442	2	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	205	1	1143	2	Y	260	260	0	-0-
						286	9							
09	0	1964	-0-	1964	1964	258	1	1445	2	Y	237	236	0	1 1 -0-
						261	9							
10	0	2010	-0-	2010	3974	275	1	1464	2	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3974					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871			
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
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	709 1	3831 2	Y	443	442 0	1 1	-0-
						487 9						
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	686 1	3784 2	Y	421	420 0	1 1	-0-
						463 9						
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	671 1	3528 2	Y	428	427 0	1 1	-0-
						471 9						
09	0	4445	-0-	4445	4445	636 1	3435 2	Y	340	339 0	1 1	-0-
						374 9						
10	0	4306	-0-	4306	8751	655 1	3322 2	Y	299	298 0	1 1	-0-
						329 9						
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	4791			Y	NO RPT			-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491			
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	432 1	2339 2	Y	313	312 0	1 1	-0-
						344 9						
07	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	437 1	2414 2	Y	307	306 0	1 1	-0-
						338 9						
08	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	418 1	2202 2	Y	304	304 0		-0-
						334 9						
09	0	2779	-0-	2779	2779	383 1	2093 2	Y	275	274 0	1 1	-0-
						303 9						
10	0	2665	-0-	2665	5444	380 1	1970 2	Y	286	285 0	1 1	-0-
						315 9						
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2294			Y	NO RPT			-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211			
06	1980 X	805	-0-	-1175	-0-	91 1	528 2	Y	169	169 0		-0-
						186 9						
07	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	159 1	974 2	Y	326	326 0	1 1	-0-
						359 9						
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	133 1	806 2	Y	323	323 0		-0-
						355 9						
09	0	1136	-0-	1136	1136	143 1	811 2	Y	165	165 0		-0-
						182 9						
10	0	1325	-0-	1325	2461	144 1	855 2	Y	296	296 0		-0-
						326 9						
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	1021			Y	NO RPT			-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081			
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187 1	1052 2	Y	191	191 0		-0-
						210 9						
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	193 1	1081 2	Y	207	207 0		-0-
						228 9						
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	202 1	1109 2	Y	197	197 0		-0-
						217 9						
09	0	1432	-0-	1432	1432	185 1	1053 2	Y	176	176 0		-0-
						194 9						
10	0	1356	-0-	1356	2788	180 1	979 2	Y	179	179 0		-0-
						197 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2788			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100			
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1931 2	155 9	Y	141	128 0	13 1	-0-
						771 2	81 9	Y	74	68 0	6 1	-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	462 2	34 9	Y	31	27 0	4 1	-0-
						882 2	95 9	Y	86	79 0	7 1	-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	787 2	382 9	Y	347	306 0	41 1	-0-
						5202 2		Y	NO RPT			-0-
09	0	882	-0-	882	882			Y				-0-
								Y				-0-
10	0	4320	-0-	4320	5202			Y				-0-
								Y				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5202			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	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	CODE	BALANCE	
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	1931 2	128 9	Y	116	102 0	14 1	-0-
07	2356 X	1617	-0-	-739	-0-	1421 2	196 9	Y	178	166 0	12 1	-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1815 2	294 9	Y	267	251 0	16 1	-0-
09	0	1633	-0-	1633	1633	1431 2	202 9	Y	184	171 0	13 1	-0-
10	0	3344	-0-	3344	4977	2972 2	372 9	Y	338	307 0	31 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4977			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161		
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2276 2	191 9	Y	174	158 0	16 1	-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2323 2	186 9	Y	169	149 0	20 1	-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3248 2	272 9	Y	247	219 0	28 1	-0-
09	0	3353	-0-	3353	3353	3061 2	292 9	Y	265	237 0	28 1	-0-
10	0	2812	-0-	2812	6165	2570 2	242 9	Y	220	193 0	27 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6165			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	Y	133	133 0		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	146 9	371 2	Y	49	49 0		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	52 1	445 2	Y	47	47 0		-0-
09	0	275	-0-	275	275	54 9	205 2	Y	37	37 0		-0-
10	0	461	-0-	461	736	60 1	351 2	Y	55	55 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	736	52 9		Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #:		13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222		
06	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	119 1	709 2	Y	187	187 0		-0-
07	2635 X	945	-0-	-1690	-0-	206 9	651 2	Y	170	170 0		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	107 1	629 2	Y	178	178 0		-0-
09	0	763	-0-	763	763	187 9	505 2	Y	164	164 0		-0-
10	0	427	-0-	427	1190	105 1	220 2	Y	168	168 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1190	196 9		Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #:		14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	64 1	400 2	Y	195	195 0		-0-
07	1829 N	880	-0-	-949	-0-	215 9	566 2	Y	199	199 0		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95 1	659 2	Y	195	195 0		-0-
09	0	878	-0-	878	878	219 9	586 2	Y	176	176 0		-0-
10	0	918	-0-	918	1796	116 1	613 2	Y	179	179 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1796	215 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	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		
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	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	61	59	2	2	9	Y	2	1	0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361			
06	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	2773	2	227	9	Y	206	187	0	-0-
07	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	2640	2	198	9	Y	180	158	0	-0-
08	3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	2247	2	164	9	Y	149	129	0	-0-
09	0	1762	-0-	1762	1762	1619	2	143	9	Y	130	115	0	-0-
10	0	1803	-0-	1803	3565	1702	2	101	9	Y	92	74	0	-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	565					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701			
06	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	194	1	1403	2	Y	526	526	0	-0-
07	3627 X	2213	-0-	-1414	-0-	579	9	190	1	Y	562	562	0	-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	618	9	372	1	Y	580	579	0	-0-
09	0	2020	-0-	2020	2020	638	9	180	1	Y	490	490	0	-0-
10	0	2304	-0-	2304	4324	539	9	204	1	Y	523	523	0	-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2104	575	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541			
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	318	318	0	-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	350	9	164	1	Y	472	472	0	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	519	9	106	1	Y	382	382	0	-0-
09	0	1325	-0-	1325	1325	420	9	108	1	Y	371	371	0	-0-
10	0	1931	-0-	1931	3256	408	9	176	1	Y	411	411	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3256	452	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741			
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1642	2	140	9	Y	127	116	0	-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1269	2	116	9	Y	105	94	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0	-0-
09	0	1112	-0-	1112	1112	1014	2	98	9	Y	89	80	0	-0-
10	0	283	-0-	283	1395	254	2	29	9	Y	26	23	0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1395					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	O	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			
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3025	2	254	9	Y	231	210	0	21	1	-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	843	2	101	9	Y	92	85	0	7	1	-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	214	2	15	9	Y	14	12	0	2	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	6808	2	586	9	Y	533	486	0	47	1	-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3912	2	420	9	Y	382	349	0	33	1	-0-
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	7972	2	1130	9	Y	1027	958	0	69	1	-0-
09	0	506	-0-	506	506	374	2	132	9	Y	120	117	0	3	1	-0-
10	0	125	-0-	125	631	103	2	22	9	Y	20	19	0	1	1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896		PERF.12893		- 20552				
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	0	3	1	-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6656	2	663	9	Y	603	547	0	56	1	-0-
09	0	10020	-0-	10020	10020	9119	2	901	9	Y	819	737	0	82	1	-0-
10	0	659	-0-	659	10679	521	2	138	9	Y	125	120	0	5	1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10679					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743		PERF.12775		- 19532				
06	3780 X	3151	-0-	-629	-0-	2567	2	584	9	Y	531	514	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	3252	-0-	-1832	-0-	2652	2	600	9	Y	545	522	0	23	1	-0-
09	0	2894	-0-	2894	2894	2274	2	620	9	Y	564	543	0	21	1	-0-
10	0	2087	-0-	2087	4981	1630	2	457	9	Y	415	398	0	17	1	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	1801					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13065		- 20421				
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	281	2	199	9	Y	181	180	0	1	1	-0-
07	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	57	-0-	57	57	44	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	0	880	-0-	880	937	860	2	20	9	Y	18	9	0	9	1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	937					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13370		- 17172				
06	1230 X	1116	-0-	-114	-0-	108	1	665	2	Y	312	312	0			-0-
						343	9									
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	136	1	843	2	Y	302	302	0			-0-
						332	9									
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	131	1	778	2	Y	306	306	0			-0-
						337	9									
09	0	1192	-0-	1192	1192	125	1	767	2	Y	273	273	0			-0-
						300	9									
10	0	1191	-0-	1191	2383	125	1	744	2	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2383					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320 - 17082		
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
06		1650 X	110	-0-	-1540	-0-	21 2	89 9	Y	81	81 0	-0-
07		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	219 1	1269 2	Y	304	304 0	-0-
							334 9					
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	214 1	1203 2	Y	312	312 0	-0-
							343 9					
09		0	1536	-0-	1536	1536	184 1	1073 2	Y	254	254 0	-0-
							279 9					
10		0	1538	-0-	1538	3074	192 1	1064 2	Y	256	256 0	-0-
							282 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3074			Y	NO RPT		-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292		
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	26 1	3032 2	Y	405	404 0	1 1 -0-
							446 9					
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	32 1	2995 2	Y	415	414 0	1 1 -0-
							457 9					
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	35 1	2914 2	Y	420	419 0	1 1 -0-
							462 9					
09		0	3186	-0-	3186	3186	36 1	2772 2	Y	344	343 0	1 1 -0-
							378 9					
10		0	3165	-0-	3165	6351	41 1	2737 2	Y	352	351 0	1 1 -0-
							387 9					
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	2841			Y	NO RPT		-0-
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760 - 19524		
06		3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2312 2	414 9	Y	376	361 0	15 1 -0-
							2194 2	503 9	Y	457	439 0	18 1 -0-
07		3193 X	2697	-0-	-496	-0-	1675 2	343 9	Y	312	298 0	14 1 -0-
							1771 2	337 9	Y	306	290 0	16 1 -0-
08		3069 X	2018	-0-	-1051	-0-	1755 2	246 9	Y	224	206 0	18 1 -0-
09		0	2108	-0-	2108	2108			Y	NO RPT		-0-
10		0	2001	-0-	2001	4109			Y	NO RPT		-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	1379			Y	NO RPT		-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262 - 19292		
06		4740 X	4094	-0-	-646	-0-	28 1	3355 2	Y	646	645 0	1 1 -0-
							711 9					
07		4898 X	4220	-0-	-678	-0-	36 1	3433 2	Y	683	682 0	1 1 -0-
							751 9					
08		4464 X	4224	-0-	-240	-0-	40 1	3424 2	Y	691	690 0	1 1 -0-
							760 9					
09		0	4080	-0-	4080	4080	43 1	3346 2	Y	628	627 0	1 1 -0-
							691 9					
10		0	4141	-0-	4141	8221	50 1	3400 2	Y	628	627 0	1 1 -0-
							691 9					
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	4081			Y	NO RPT		-0-
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785 - 19530		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		0	3	-0-	3	3	1 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10		0	5	-0-	5	8	1 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8			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	
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	19 1	2274 2	Y	511	510 0	1 1	-0-
						562 9						
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	26 1	2496 2	Y	531	530 0	1 1	-0-
						584 9						
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	28 1	2408 2	Y	553	553 0		-0-
						608 9						
09	0	3011	-0-	3011	3011	30 1	2413 2	Y	516	515 0	1 1	-0-
						568 9						
10	0	3023	-0-	3023	6034	35 1	2426 2	Y	511	510 0	1 1	-0-
						562 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6034			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052		
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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
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	
06	3660 X	32	-0-	-3628	-0-	28 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	3782 X	227	-0-	-3555	-0-	2 1	222 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
08	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3 1	270 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
09	0	87	-0-	87	87	1 1	84 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
10	0	153	-0-	153	240	2 1	149 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	30			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132		
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	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	121 1	663 2	Y	71	71 0		-0-
						78 9						
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	129 1	718 2	Y	78	78 0		-0-
						86 9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	124 1	660 2	Y	69	69 0		-0-
						76 9						
09	0	837	-0-	837	837	117 1	647 2	Y	66	66 0		-0-
						73 9						
10	0	891	-0-	891	1728	128 1	674 2	Y	81	81 0		-0-
						89 9						
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	828			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392		
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	
06	1290 X	890	-0-	-400	-0-	83 1	599 2	Y	189	189 0		-0-
						208 9						
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	160 1	1131 2	Y	272	272 0		-0-
						299 9						
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1	937 2	Y	238	238 0		-0-
						262 9						
09	0	1063	-0-	1063	1063	117 1	766 2	Y	164	164 0		-0-
						180 9						
10	0	1017	-0-	1017	2080	100 1	700 2	Y	197	197 0		-0-
						217 9						
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	550			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WARNER 01		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	113	113	0		-0-
						124	9								
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	12	2	62	9	Y	56	56	0		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	160	1	1166	2	Y	266	266	0		-0-
						293	9								
09	0	1882	-0-	1882	1882	227	1	1453	2	Y	184	183	0	1 1	-0-
						202	9								
10	0	1548	-0-	1548	3430	177	1	1180	2	Y	174	174	0		-0-
						191	9								
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	3220					Y	NO RPT				-0-
-----															
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272					
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	418	2	N	168	168	0		-0-
						185	9								
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	215	215	0		-0-
						237	9								
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	263	263	0		-0-
						289	9								
09	0	830	-0-	830	830	60	1	482	2	N	262	262	0		-0-
						288	9								
10	0	875	-0-	875	1705	54	1	488	2	N	303	303	0		-0-
						333	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1705					N	NO RPT				-0-
-----															
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662					
06	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	220	1	1561	2	Y	433	433	0		-0-
						476	9								
07	2914 X	1856	-0-	-1058	-0-	168	1	1230	2	Y	416	416	0		-0-
						458	9								
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	226	1	1706	2	Y	487	487	0		-0-
						536	9								
09	0	1967	-0-	1967	1967	196	1	1338	2	Y	394	394	0		-0-
						433	9								
10	0	2153	-0-	2153	4120	207	1	1474	2	Y	429	429	0		-0-
						472	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4120					Y	NO RPT				-0-
-----															
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180 - 16982					
06	3330 X	2254	-0-	-1076	-0-	253	1	1718	2	Y	257	256	0	1 1	-0-
						283	9								
07	3441 X	2445	-0-	-996	-0-	268	1	1865	2	Y	284	283	0	1 1	-0-
						312	9								
08	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	241	1	1762	2	Y	347	347	0		-0-
						382	9								
09	0	2416	-0-	2416	2416	267	1	1764	2	Y	350	349	0	1 1	-0-
						385	9								
10	0	2863	-0-	2863	5279	306	1	2102	2	Y	414	413	0	1 1	-0-
						455	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5279					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
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	662	1	4478	2	Y	564	563	0	-0-
						620	9							
07	6634 X	5621	-0-	-1013	-0-	626	1	4378	2	Y	561	560	0	-0-
						617	9							
08	6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	593	1	4322	2	Y	569	568	0	-0-
						626	9							
09	0	5163	-0-	5163	5163	616	1	4022	2	Y	477	476	0	-0-
						525	9							
10	0	4964	-0-	4964	10127	575	1	3898	2	Y	446	445	0	-0-
						491	9							
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	4307					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
06	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	442	1	2309	2	Y	466	465	0	-0-
						513	9							
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	500	1	2432	2	Y	487	486	0	-0-
						536	9							
08	4464 X	3111	-0-	-1353	-0-	372	1	2216	2	Y	475	475	0	-0-
						523	9							
09	0	3150	-0-	3150	3150	385	1	2288	2	Y	434	433	0	-0-
						477	9							
10	0	3145	-0-	3145	6295	407	1	2230	2	Y	462	461	0	-0-
						508	9							
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	2935					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
06	4530 X	1020	-0-	-3510	-0-	220	2	800	9	Y	727	727	0	-0-
						272	2	614	9	Y	558	558	0	-0-
07	4929 X	886	-0-	-4043	-0-	214	2	652	9	Y	593	593	0	-0-
						901	2	663	9	Y	603	603	0	-0-
08	4929 X	866	-0-	-4063	-0-	238	2	684	9	Y	622	622	0	-0-
						263	2			Y	NO RPT			-0-
09	0	901	-0-	901	901									-0-
						1848								-0-
10	0	947	-0-	947	1848	263	2	684	9	Y	622	622	0	-0-
						768								-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	768					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104														
06	2820 X	1229	-0-	-1591	-0-	122	1	723	2	Y	349	349	0	-0-
						384	9							
07	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	201	1	1068	2	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	266	1	1661	2	Y	441	441	0	-0-
						485	9							
09	0	1612	-0-	1612	1612	174	1	1101	2	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
10	0	2239	-0-	2239	3851	264	1	1535	2	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	2231					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	480 X	70	-0-	-410	-0-	9	2	61	9	55	55	0	-0-
07	1767 X	419	-0-	-1348	-0-	113	2	306	9	278	278	0	-0-
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1580	2	356	356	0	-0-
09	0	1663	-0-	1663	1663	392	9						
10	0	1844	-0-	1844	3507	183	1	1130	2	318	318	0	-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	3087	350	9						
						220	1	1246	2	344	344	0	-0-
						378	9						
								Y	NO RPT				-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362			
06	4710 X	61	-0-	-4649	-0-	2	2	59	9	54	54	0	-0-
07	4526 X	11	-0-	-4515	-0-	3	2	8	9	7	7	0	-0-
08	4278 X	3066	-0-	-1212	-0-	298	1	1908	2	782	782	0	-0-
09	0	4144	-0-	4144	4144	860	9						
10	0	3031	-0-	3031	7175	470	1	2850	2	749	748	0	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	7115	824	9						
						364	1	2036	2	574	573	0	-0-
						631	9						
								Y	NO RPT				-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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			
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	680	1	3536	2	618	617	0	-0-
07	5208 X	5004	-0-	-204	-0-	680	9						
08	5208 X	4674	-0-	-534	-0-	730	1	3594	2	618	617	0	-0-
09	0	3064	-0-	3064	3064	680	9						
10	0	4283	-0-	4283	7347	554	1	3317	2	730	729	0	-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	2427	803	9						
						382	1	2255	2	388	387	0	-0-
						427	9						
						585	1	3153	2	495	494	0	-0-
						545	9						
								Y	NO RPT				-0-
-----													
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066			
06	3390 X	1441	-0-	-1949	-0-	186	1	1213	2	38	38	0	-0-
07	3503 X	1497	-0-	-2006	-0-	42	9						
08	1674 X	1273	-0-	-401	-0-	183	1	1246	2	62	62	0	-0-
09	0	1321	-0-	1321	1321	68	9						
10	0	3292	-0-	3292	4613	140	1	1011	2	111	111	0	-0-
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	3173	122	9						
						172	1	1088	2	55	55	0	-0-
						61	9						
						414	1	2727	2	137	136	0	-0-
						151	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2940 X	2733	-0-	-207	-0-	2495 2	238 9	Y	216	199 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	1728	-0-	-1341	-0-	1571 2	157 9	Y	143	129 0	14 1	-0-	
09		0	2517	-0-	2517	2517	2284 2	233 9	Y	212	191 0	21 1	-0-	
10		0	1543	-0-	1543	4060	1393 2	150 9	Y	136	121 0	15 1	-0-	
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4060			Y	NO RPT			-0-	
-----														
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563		
06		5430 X	3780	-0-	-1650	-0-	3331 2	449 9	Y	408	385 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	2264	-0-	-3781	-0-	1954 2	310 9	Y	282	265 0	17 1	-0-	
09		0	2975	-0-	2975	2975	2558 2	417 9	Y	379	356 0	23 1	-0-	
10		0	3896	-0-	3896	6871	3387 2	509 9	Y	463	428 0	35 1	-0-	
11		3330 X NO RPT	-0-	-3330	-3330	3541			Y	NO RPT			-0-	
-----														
CHOATE 01		WELL #:		12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502		
06		1800 X	316	-0-	-1484	-0-	16 1	121 2	Y	163	163 0		-0-	
							179 9							
07		2914 X	88	-0-	-2826	-0-	18 2	70 9	Y	64	64 0		-0-	
08		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	302 1	1861 2	Y	519	519 0		-0-	
							571 9							
09		0	3645	-0-	3645	3645	449 1	2665 2	Y	483	482 0	1 1	-0-	
							531 9							
10		0	2660	-0-	2660	6305	349 1	1905 2	Y	369	368 0	1 1	-0-	
							406 9							
11		330 X NO RPT	-0-	-330	-330	5975			Y	NO RPT			-0-	
-----														
WARNER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728		
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	356 1	2452 2	Y	457	456 0	1 1	-0-	
							503 9							
07		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	420 1	3024 2	Y	584	583 0	1 1	-0-	
							642 9							
08		4061 X	2729	-0-	-1332	-0-	259 1	1969 2	Y	455	455 0		-0-	
							501 9							
09		0	2112	-0-	2112	2112	220 1	1510 2	Y	347	346 0	1 1	-0-	
							382 9							
10		0	2504	-0-	2504	4616	245 1	1780 2	Y	435	434 0	1 1	-0-	
							479 9							
11		3960 X NO RPT	-0-	-3960	-3960	656			Y	NO RPT			-0-	
-----														
CHOATE 01		WELL #:		14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522		
06		3480 X	2183	-0-	-1297	-0-	290 1	1498 2	Y	359	359 0		-0-	
							395 9							
07		2914 X	2215	-0-	-699	-0-	306 1	1535 2	Y	340	340 0		-0-	
							374 9							
08		2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	201 1	1208 2	Y	426	426 0		-0-	
							469 9							
09		0	913	-0-	913	913	86 1	537 2	Y	264	264 0		-0-	
							290 9							
10		0	721	-0-	721	1634	50 1	332 2	Y	308	308 0		-0-	
							339 9							
11		2190 X NO RPT	-0-	-2190	-2190	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5169	2	406	9	Y	369
07	6510 X	4478	-0-	-2032	-0-	4142	2	336	9	Y	305
08	6169 X	2848	-0-	-3321	-0-	2657	2	191	9	Y	174
09	0	3498	-0-	3498	3498	3253	2	245	9	Y	223
10	0	3471	-0-	3471	6969	3192	2	279	9	Y	254
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	2019					Y	NO RPT
-----											
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012	
06	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	69	1	2666	2	Y	348
07	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	383	9	3116	2	Y	190
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	73	1	3415	2	Y	359
09	0	2195	-0-	2195	2195	209	9	1800	2	Y	314
10	0	2866	-0-	2866	5061	87	1	2333	2	Y	416
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2091	395	9			Y	NO RPT
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12910 - 20161	
06	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	7655	2	605	9	Y	550
07	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	7690	2	623	9	Y	566
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7090	2	744	9	Y	676
09	0	9809	-0-	9809	9809	8799	2	1010	9	Y	918
10	0	5010	-0-	5010	14819	4381	2	629	9	Y	572
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14819					Y	NO RPT
-----											
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13005 - 19832	
06	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	47	1	1818	2	Y	323
07	2852 X	2223	-0-	-629	-0-	355	9	1848	2	Y	304
08	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	41	1	1655	2	Y	336
09	0	2022	-0-	2022	2022	334	9	1654	2	Y	293
10	0	1848	-0-	1848	3870	41	1	1490	2	Y	281
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3870	370	9			Y	NO RPT
-----											
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130 - 19608	
06	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	32	1	1228	2	Y	219
07	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	241	9	859	2	Y	124
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	19	1	788	2	Y	158
09	0	1023	-0-	1023	1023	136	9	814	2	Y	169
10	0	1490	-0-	1490	2513	20	1	1200	2	Y	228
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2513	174	9			Y	NO RPT

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722				
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1124	1	5714	2	Y	544	542	0	2	1	-0-
						598	9									
07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1278	1	6043	2	Y	503	501	0	2	1	-0-
						553	9									
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1001	1	5722	2	Y	512	511	0	1	1	-0-
						563	9									
09	0	6799	-0-	6799	6799	934	1	5352	2	Y	466	464	0	2	1	-0-
						513	9									
10	0	7170	-0-	7170	13969	1068	1	5582	2	Y	473	471	0	2	1	-0-
						520	9									
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	7129					Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350		- 19072				
06	6150 X	5935	-0-	-215	-0-	874	1	4454	2	Y	552	551	0	1	1	-0-
						607	9									
07	6417 X	5811	-0-	-606	-0-	918	1	4397	2	Y	451	450	0	1	1	-0-
						496	9									
08	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	738	1	4237	2	Y	492	491	0	1	1	-0-
						541	9									
09	0	5478	-0-	5478	5478	734	1	4223	2	Y	474	472	0	2	1	-0-
						521	9									
10	0	5208	-0-	5208	10686	753	1	3956	2	Y	454	453	0	1	1	-0-
						499	9									
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	5526					Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299				
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	736	1	3726	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
						528	9									
07	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	742	1	3538	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
						438	9									
08	5518 X	4390	-0-	-1128	-0-	583	1	3328	2	Y	435	434	0	1	1	-0-
						479	9									
09	0	4475	-0-	4475	4475	597	1	3414	2	Y	422	421	0	1	1	-0-
						464	9									
10	0	4060	-0-	4060	8535	584	1	3046	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
						430	9									
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	4545					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762				
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	66	1	2616	2	Y	586	585	0	1	1	-0-
						645	9									
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	63	1	2811	2	Y	522	521	0	1	1	-0-
						574	9									
08	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	61	1	2517	2	Y	541	541	0			-0-
						595	9									
09	0	3161	-0-	3161	3161	67	1	2493	2	Y	546	545	0	1	1	-0-
						601	9									
10	0	2416	-0-	2416	5577	56	1	1817	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
						543	9									
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	3057					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		5730 X	5318	-0-	-412	-0-	778 1	4184 2	Y	324	323 0	1 1		-0-
07		6138 X	5447	-0-	-691	-0-	356 9	781 1	Y	368	367 0	1 1		-0-
08		6138 X	318	-0-	-5820	-0-	405 9	220 9	Y	200	200 0			-0-
09		0	5320	-0-	5320	5320	98 2	4240 2	Y	263	261 0	2 1		-0-
10		0	2832	-0-	2832	8152	289 9	413 1	Y	239	238 0	1 1		-0-
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	3172	263 9		Y	NO RPT				-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776				
06		3810 X	235	-0-	-3575	-0-	58 2	177 9	Y	161	161 0			-0-
07		4216 X	1792	-0-	-2424	-0-	234 1	1319 2	Y	217	217 0			-0-
08		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	239 9	6286 2	Y	503	502 0	1 1		-0-
09		0	4500	-0-	4500	4500	1202 1	3454 2	Y	380	379 0	1 1		-0-
10		0	6057	-0-	6057	10557	553 9	4671 2	Y	435	434 0	1 1		-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	8817	628 1		Y	NO RPT				-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004				
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	177	177 0			-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	195 9	289 2	Y	166	166 0			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	279 2	Y	187	187 0			-0-
09		0	380	-0-	380	380	183 9	185 2	Y	161	161 0			-0-
10		0	678	-0-	678	1058	36 1	439 2	Y	152	152 0			-0-
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	578	206 9		Y	NO RPT				-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502				
06		33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	29774 2	3284 9	Y	2985	2975 0	10 1		-0-
07		25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	23416 2	2470 9	Y	2245	2238 0	7 1		-0-
08		19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	18008 2	1899 9	Y	1726	1723 0	3 1		-0-
09		0	14138	-0-	14138	14138	206 9	1271 9	Y	1155	1150 0	5 1		-0-
10		0	11210	-0-	11210	25348	18 1	1018 9	Y	925	922 0	3 1		-0-
11		26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	177 9		Y	NO RPT				-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242				
06		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	9460 2	1274 9	Y	1158	1155 0	3 1		-0-
07		8897 X	7541	-0-	-1356	-0-	6655 2	886 9	Y	805	803 0	2 1		-0-
08		8897 X	5987	-0-	-2910	-0-	4868 2	1119 9	Y	1017	1016 0	1 1		-0-
09		0	5656	-0-	5656	5656	206 9	785 9	Y	714	712 0	2 1		-0-
10		0	3602	-0-	3602	9258	4871 2	669 9	Y	608	607 0	1 1		-0-
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-	2933 2		Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4500 X	2783	-0-	-1717	-0-	421	1	2233	2	Y	117	116	0	1 1 -0-
							129	9							
07		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	675	1	3654	2	Y	197	196	0	1 1 -0-
							217	9							
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	618	1	3176	2	Y	175	174	0	1 1 -0-
							193	9							
09		0	3874	-0-	3874	3874	585	1	3110	2	Y	163	162	0	1 1 -0-
							179	9							
10		0	3219	-0-	3219	7093	506	1	2548	2	Y	150	149	0	1 1 -0-
							165	9							
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	4273					Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172															
06		26810 X	4884	-0-	-21926	-0-	736	1	3905	2	Y	221	220	0	1 1 -0-
							243	9							
07		6014 X	4345	-0-	-1669	-0-	644	1	3479	2	Y	202	201	0	1 1 -0-
							222	9							
08		6014 X	4774	-0-	-1240	-0-	742	1	3806	2	Y	205	204	0	1 1 -0-
							226	9							
09		0	4248	-0-	4248	4248	643	1	3410	2	Y	177	176	0	1 1 -0-
							195	9							
10		0	4389	-0-	4389	8637	697	1	3487	2	Y	186	185	0	1 1 -0-
							205	9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4317					Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622															
06		1560 X	1144	-0-	-416	-0-	110	1	667	2	Y	334	334	0	-0-
							367	9							
07		1457 X	1256	-0-	-201	-0-	120	1	756	2	Y	345	345	0	-0-
							380	9							
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	167	1	975	2	Y	397	397	0	-0-
							437	9							
09		0	1568	-0-	1568	1568	166	1	995	2	Y	370	370	0	-0-
							407	9							
10		0	1612	-0-	1612	3180	177	1	1015	2	Y	382	382	0	-0-
							420	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3180					Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277															
06		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	840	1	4509	2	Y	396	395	0	1 1 -0-
							436	9							
07		4681 X	4354	-0-	-327	-0-	627	1	3415	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
							312	9							
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	865	1	4462	2	Y	313	312	0	1 1 -0-
							344	9							
09		0	4672	-0-	4672	4672	687	1	3679	2	Y	278	277	0	1 1 -0-
							306	9							
10		0	5456	-0-	5456	10128	839	1	4247	2	Y	336	335	0	1 1 -0-
							370	9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	5808					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	633	1	3497	2	Y	685	684	0	1 1 -0-
						754	9							
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	701	1	4015	2	Y	704	703	0	1 1 -0-
						774	9							
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	706	1	3786	2	Y	700	699	0	1 1 -0-
						770	9							
09	0	4885	-0-	4885	4885	631	1	3527	2	Y	661	660	0	1 1 -0-
						727	9							
10	0	4892	-0-	4892	9777	665	1	3512	2	Y	650	649	0	1 1 -0-
						715	9							
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	4467					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762				
06	4350 X	4306	-0-	-44	-0-	594	1	3260	2	Y	411	410	0	1 1 -0-
						452	9							
07	5518 X	3348	-0-	-2170	-0-	460	1	2590	2	Y	271	270	0	1 1 -0-
						298	9							
08	5518 X	2385	-0-	-3133	-0-	337	1	1799	2	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
09	0	4794	-0-	4794	4794	667	1	3680	2	Y	406	405	0	1 1 -0-
						447	9							
10	0	4823	-0-	4823	9617	702	1	3662	2	Y	417	416	0	1 1 -0-
						459	9							
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	5297					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	154	1	858	2	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
07	837 X	547	-0-	-290	-0-	67	1	396	2	Y	76	76	0	-0-
						84	9							
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	169	1	913	2	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
09	0	977	-0-	977	977	130	1	733	2	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
10	0	1054	-0-	1054	2031	147	1	786	2	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702				
06	3960 X	3677	-0-	-283	-0-	445	1	2517	2	Y	650	649	0	1 1 -0-
						715	9							
07	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	409	1	2358	2	Y	481	480	0	1 1 -0-
						529	9							
08	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	405	1	2208	2	Y	505	505	0	-0-
						556	9							
09	0	3074	-0-	3074	3074	379	1	2155	2	Y	491	490	0	1 1 -0-
						540	9							
10	0	2853	-0-	2853	5927	353	1	1935	2	Y	514	513	0	1 1 -0-
						565	9							
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	2237					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1616	-0-	-334	-0-	209	1	1203	2	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
07	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	209	1	1226	2	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	194	1	1110	2	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
09	0	1422	-0-	1422	1422	178	1	1060	2	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
10	0	1523	-0-	1523	2945	201	1	1133	2	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	1325					Y	NO RPT			-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13680 - 18882				
06	5760 X	3598	-0-	-2162	-0-	44	1	2989	2	Y	514	513	0	-0-
						565	9					1	1	
07	6789 X	4724	-0-	-2065	-0-	76	1	4029	2	Y	563	562	0	-0-
						619	9					1	1	
08	6789 X	4848	-0-	-1941	-0-	87	1	4010	2	Y	683	682	0	-0-
						751	9					1	1	
09	0	4300	-0-	4300	4300	82	1	3552	2	Y	605	604	0	-0-
						666	9					1	1	
10	0	3702	-0-	3702	8002	78	1	3067	2	Y	506	505	0	-0-
						557	9					1	1	
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	3442					Y	NO RPT			-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	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				
06	4290 X	4136	-0-	-154	-0-	54	1	3634	2	Y	407	406	0	-0-
						448	9					1	1	
07	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	65	1	3413	2	Y	382	381	0	-0-
						420	9					1	1	
08	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	69	1	3196	2	Y	396	395	0	-0-
						436	9					1	1	
09	0	3941	-0-	3941	3941	80	1	3440	2	Y	383	382	0	-0-
						421	9					1	1	
10	0	4031	-0-	4031	7972	90	1	3510	2	Y	392	391	0	-0-
						431	9					1	1	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	5092					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2767 N	1719	-0-	-1048	-0-	166	1	1138	2	Y	377	377	0		-0-
						415	9								
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	190	1	1464	2	Y	322	322	0		-0-
						354	9								
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	142	1	1064	2	Y	362	362	0		-0-
						398	9								
09	0	2099	-0-	2099	2099	214	1	1431	2	Y	413	412	0	1 1	-0-
						454	9								
10	0	1964	-0-	1964	4063	196	1	1358	2	Y	373	373	0		-0-
						410	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4063					Y	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832					
06	3630 X	3332	-0-	-298	-0-	72	1	2797	2	Y	421	420	0	1 1	-0-
						463	9								
07	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	65	1	2840	2	Y	383	382	0	1 1	-0-
						421	9								
08	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	66	1	2639	2	Y	402	401	0	1 1	-0-
						442	9								
09	0	2850	-0-	2850	2850	65	1	2342	2	Y	403	402	0	1 1	-0-
						443	9								
10	0	3196	-0-	3196	6046	88	1	2670	2	Y	398	397	0	1 1	-0-
						438	9								
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	3286					Y	NO RPT				-0-
-----															
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922					
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3550	2	488	9	Y	444	443	0	1 1	-0-
						-0-									
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3201	2	417	9	Y	379	378	0	1 1	-0-
						-0-									
08	3503 X	1642	-0-	-1861	-0-	1453	2	189	9	Y	172	172	0		-0-
						-0-									
09	0	1175	-0-	1175	1175	1065	2	110	9	Y	100	100	0		-0-
						-0-									
10	0	1768	-0-	1768	2943	1626	2	142	9	Y	129	129	0		-0-
						-0-									
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	333					Y	NO RPT				-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752					
06	4170 X	3009	-0-	-1161	-0-	400	1	2217	2	Y	356	355	0	1 1	-0-
						392	9								
07	4743 X	4028	-0-	-715	-0-	537	1	3072	2	Y	381	380	0	1 1	-0-
						419	9								
08	4743 X	4084	-0-	-659	-0-	569	1	3046	2	Y	426	425	0	1 1	-0-
						469	9								
09	0	3023	-0-	3023	3023	403	1	2250	2	Y	336	335	0	1 1	-0-
						370	9								
10	0	2924	-0-	2924	5947	408	1	2160	2	Y	324	323	0	1 1	-0-
						356	9								
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	2047					Y	NO RPT				-0-
-----															
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332					
06	4080 X	1779	-0-	-2301	-0-	1612	2	167	9	Y	152	151	0	1 1	-0-
						-0-									
07	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	1335	2	136	9	Y	124	124	0		-0-
						-0-									
08	2852 X	999	-0-	-1853	-0-	920	2	79	9	Y	72	72	0		-0-
						-0-									
09	0	8888	-0-	8888	8888	8117	2	771	9	Y	701	698	0	3 1	-0-
						-0-									
10	0	7819	-0-	7819	16707	7118	2	701	9	Y	637	635	0	2 1	-0-
						-0-									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16707					Y	NO RPT				-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
06	7560 X	4657	-0-	-2903	-0-	633	1	3487	2	Y	488	487 0	1 1 -0-
07	9393 X	4771	-0-	-4622	-0-	537	9	3595	2	Y	489	488 0	1 1 -0-
08	9393 X	4192	-0-	-5201	-0-	638	1	3126	2	Y	440	439 0	1 1 -0-
09	0	744	-0-	744	744	538	9	559	2	Y	75	75 0	-0-
10	0	2784	-0-	2784	3528	582	1	2080	2	Y	283	282 0	1 1 -0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	484	9			Y	NO RPT		-0-
	LISKA 01			WELL #: 20H	RRCID -> 280595			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13477	PERF.13625 - 17152	
06	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	367	1	2053	2	Y	308	307 0	1 1 -0-
07	3162 X	2698	-0-	-464	-0-	339	9	2018	2	Y	298	297 0	1 1 -0-
08	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	352	1	2026	2	Y	321	321 0	-0-
09	0	2311	-0-	2311	2311	328	9	1702	2	Y	285	284 0	1 1 -0-
10	0	1497	-0-	1497	3808	368	1	1053	2	Y	236	236 0	-0-
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	1528	353	9			Y	NO RPT		-0-
	LISKA 01			WELL #: 18H	RRCID -> 280597			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13467	PERF.13635 - 19512	
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	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	0	35	-0-	35	35	4	1	25	2	Y	5	5 0	-0-
10	0	9	-0-	9	44	6	9			Y	5	5 0	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	44	3	2	6	9	Y	NO RPT		-0-
	LISKA 01			WELL #: 19H	RRCID -> 280598			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13382	PERF.13425 - 19452	
06	2100 X	1901	-0-	-199	-0-	214	1	1266	2	Y	383	383 0	-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	421	9	2192	2	Y	410	409 0	1 1 -0-
08	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	379	1	2034	2	Y	431	431 0	-0-
09	0	2835	-0-	2835	2835	451	9	2053	2	Y	386	385 0	1 1 -0-
10	0	2765	-0-	2765	5600	364	1	1974	2	Y	393	392 0	1 1 -0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	3350	474	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	534	1	2961	2	Y	600	599	0	1 1 -0-
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	660	9	3140	2	Y	540	539	0	1 1 -0-
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	559	1	3228	2	Y	622	621	0	1 1 -0-
09	0	4283	-0-	4283	4283	594	9	3106	2	Y	564	563	0	1 1 -0-
10	0	3900	-0-	3900	8183	598	1	2752	2	Y	576	575	0	1 1 -0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	4793	684	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612				
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	314	1	1689	2	Y	181	180	0	1 1 -0-
07	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	199	9	1784	2	Y	157	156	0	1 1 -0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	326	1	1734	2	Y	128	128	0	-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	173	9	1612	2	Y	123	122	0	1 1 -0-
10	0	2232	-0-	2232	4280	336	1	1722	2	Y	155	154	0	1 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4280	141	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752				
06	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	248	1	1469	2	Y	393	393	0	-0-
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	432	9	1326	2	Y	255	255	0	-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	Y	704	704	0	-0-
09	0	2044	-0-	2044	2044	281	9	1306	2	Y	491	491	0	-0-
10	0	2055	-0-	2055	4099	235	1	1419	2	Y	354	354	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4099	774	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542				
06	1677 N	1440	-0-	-237	-0-	205	1	1105	2	Y	118	118	0	-0-
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	130	9	1251	2	Y	163	163	0	-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	Y	210	210	0	-0-
09	0	1541	-0-	1541	1541	179	9	1131	2	Y	189	189	0	-0-
10	0	1368	-0-	1368	2909	220	1	1034	2	Y	121	121	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2909	231	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 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
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13490	- 16912								
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	Y	116	116	0			-0-
07	589 N	142	-0-	-447	-0-	128	9									-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
09	0	563	-0-	563	563	8	1	96	2	Y	116	116	0			-0-
10	0	675	-0-	675	1238	128	9									-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1238	64	1	383	2	Y	105	105	0			-0-
						116	9									-0-
						82	1	462	2	Y	119	119	0			-0-
						131	9									-0-
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13368	PERF.13430	- 19882								
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	227	227	0			-0-
07	589 N	262	-0-	-327	-0-	250	9									-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	60	2	202	9	Y	184	184	0			-0-
09	0	146	-0-	146	146	39	1	271	2	Y	209	209	0			-0-
10	T. A.	1417	-0-	1417	1563	230	9									-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1563	37	2	109	9	Y	99	99	0			-0-
						170	1	947	2	Y	273	273	0			-0-
						300	9									-0-
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781	COMPL. DATE 12/27/2015	TOTAL DEPTH 13379	PERF.13460	- 17332								
06	1410 X	1261	-0-	-149	-0-	142	1	826	2	Y	266	266	0			-0-
07	1519 X	797	-0-	-722	-0-	293	9									-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	86	1	521	2	Y	173	173	0			-0-
09	0	1727	-0-	1727	1727	190	9									-0-
10	0	26	-0-	26	1753	2	1	67	2	Y	135	135	0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1753	149	9									-0-
						205	1	1199	2	Y	294	294	0			-0-
						323	9									-0-
						1	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 13466	PERF.13610	- 17452								
06	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	542	1	2989	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	430	9									-0-
08	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	614	1	3450	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
09	0	4082	-0-	4082	4082	462	9									-0-
10	0	5243	-0-	5243	9325	645	1	3457	2	Y	444	443	0	1	1	-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	6115	488	9									-0-
						555	1	3090	2	Y	397	396	0	1	1	-0-
						437	9									-0-
						752	1	3955	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
						536	9									-0-
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13290	- 18292								
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	107	30	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362 - 17852				
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			
06	3300 X	1902	-0-	-1398	-0-	193	1	1320	2	Y	354	354	0	-0-
07	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	389	9	1628	2	Y	200	200	0	-0-
08	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	229	1	1158	2	Y	510	510	0	-0-
09	0	1197	-0-	1197	1197	220	9	738	2	Y	322	322	0	-0-
10	0	2413	-0-	2413	3610	148	1	1679	2	Y	450	450	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3610	561	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12980 - 22402				
06	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	611	1	6828	2	Y	855	810	0	45 1 -0-
07	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	941	9	7449	2	Y	991	930	0	61 1 -0-
08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	759	1	7003	2	Y	825	765	0	60 1 -0-
09	0	6301	-0-	6301	6301	1090	9	3675	2	Y	677	644	0	33 1 -0-
10	0	6600	-0-	6600	12901	913	1	3599	2	Y	777	741	0	36 1 -0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12901	908	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341 - 18392				
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	684	1	4755	2	Y	866	864	0	2 1 -0-
07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	953	9	4560	2	Y	878	877	0	1 1 -0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	642	1	4511	2	Y	951	950	0	1 1 -0-
09	0	5878	-0-	5878	5878	966	9	4271	2	Y	882	880	0	2 1 -0-
10	0	8933	-0-	8933	14811	1046	9	6890	2	Y	937	935	0	2 1 -0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14811	637	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320 - 17922				
06	1830 X	799	-0-	-1031	-0-	38	1	333	2	Y	389	389	0	-0-
07	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	428	9	1556	2	Y	787	787	0	-0-
08	2728 X	2115	-0-	-613	-0-	193	1	1290	2	Y	603	603	0	-0-
09	0	3077	-0-	3077	3077	866	9	1886	2	Y	847	846	0	1 1 -0-
10	0	2634	-0-	2634	5711	162	1	1613	2	Y	735	735	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5711	663	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 #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363			
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
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	345 1	4283 2	Y	623	597 0	26 1	-0-	
						685 9							
07	5208 X	4872	-0-	-336	-0-	352 1	3551 2	Y	881	852 0	29 1	-0-	
						969 9							
08	5208 X	3969	-0-	-1239	-0-	349 1	2927 2	Y	630	607 0	23 1	-0-	
						693 9							
09	0	2707	-0-	2707	2707	668 1	1503 2	Y	487	475 0	12 1	-0-	
						536 9							
10	0	3049	-0-	3049	5756	820 1	1632 2	Y	543	529 0	14 1	-0-	
						597 9							
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	566			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	325 1	3966 2	Y	929	905 0	24 1	-0-	
						1022 9							
07	5549 X	4876	-0-	-673	-0-	340 1	3498 2	Y	944	916 0	28 1	-0-	
						1038 9							
08	5549 X	4642	-0-	-907	-0-	413 1	3318 2	Y	828	801 0	27 1	-0-	
						911 9							
09	0	3689	-0-	3689	3689	963 1	1986 2	Y	673	656 0	17 1	-0-	
						740 9							
10	0	3632	-0-	3632	7321	1031 1	1849 2	Y	684	667 0	17 1	-0-	
						752 9							
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	2071			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030 - 22152			
06	4740 X	3681	-0-	-1059	-0-	233 1	2782 2	Y	605	588 0	17 1	-0-	
						666 9							
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	326 1	3270 2	Y	651	625 0	26 1	-0-	
						716 9							
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	447 1	3495 2	Y	616	587 0	29 1	-0-	
						678 9							
09	0	2786	-0-	2786	2786	715 1	1482 2	Y	535	523 0	12 1	-0-	
						589 9							
10	0	3324	-0-	3324	6110	949 1	1692 2	Y	621	605 0	16 1	-0-	
						683 9							
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	1940			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426 - 18632			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																		
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		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																		
06		7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	769	1	5293	2	Y	1171	1169	0	2	1	-0-
								1288	9									
07		7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	779	1	5542	2	Y	1100	1098	0	2	1	-0-
								1210	9									
08		6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	649	1	4843	2	Y	1040	1039	0	1	1	-0-
								1144	9									
09		0		4823	-0-	4823	4823	514	1	3467	2	Y	765	763	0	2	1	-0-
								842	9									
10		0		5986	-0-	5986	10809	605	1	4286	2	Y	995	993	0	2	1	-0-
								1095	9									
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	10809					Y	NO RPT					-0-
-----																		
WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262																		
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-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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																		
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-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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																		
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-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 15H		RRCID -> 281444	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 13074	PERF.13270	- 17902								
06		7758 X	7758	-0-	-0-	851	1	5778	2	Y	1026	1024	0	2	1	-0-
						1129	9									
07		8946 X	8946	-0-	-0-	975	1	6770	2	Y	1092	1090	0	2	1	-0-
						1201	9									
08		13187 X	13187	-0-	-0-	1471	1	10482	2	Y	1122	1119	0	3	1	-0-
						1234	9									
09		0	13084	-0-	13084	13084	1	10255	2	Y	1117	1113	0	4	1	-0-
						1229	9									
10		0	13508	-0-	13508	26592	1	10642	2	Y	1153	1150	0	3	1	-0-
						1268	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	26592				Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 06H		RRCID -> 282526	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 12917	PERF.12908	- 19222								
06		1573 N	1573	-0-	-0-	205	1	825	2	Y	494	494	0			-0-
						543	9									
07		1860 N	1484	-0-	-376	195	1	857	2	Y	393	393	0			-0-
						432	9									
08		1227 N	1227	-0-	-0-	131	1	600	2	Y	451	451	0			-0-
						496	9									
09		0	2015	-0-	2015	2015	1	941	2	Y	867	867	0			-0-
						954	9									
10		0	1582	-0-	1582	3597	1	946	2	Y	465	465	0			-0-
						512	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3597				Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 30H		RRCID -> 284091	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 12578	PERF.12620	- 22442								
06		7093 X	7093	-0-	-0-	463	1	5431	2	Y	1090	1056	0	34	1	-0-
						1199	9									
07		7254 X	6751	-0-	-503	475	1	4891	2	Y	1259	1220	0	39	1	-0-
						1385	9									
08		7254 X	6065	-0-	-1189	528	1	4248	2	Y	1172	1137	0	35	1	-0-
						1289	9									
09		0	4933	-0-	4933	4933	1	2619	2	Y	945	923	0	22	1	-0-
						1274	9									
10		0	4948	-0-	4948	9881	1	2496	2	Y	953	930	0	23	1	-0-
						1040	9									
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	2861				Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 07H		RRCID -> 284176	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 13460	PERF.13080	- 19352								
06		7380 X	6873	-0-	-507	731	1	4946	2	Y	1087	1085	0	2	1	-0-
						1196	9									
07		7812 X	7054	-0-	-758	729	1	5246	2	Y	981	980	0	1	1	-0-
						1079	9									
08		7812 X	6499	-0-	-1313	645	1	4733	2	Y	1019	1018	0	1	1	-0-
						1121	9									
09		0	6259	-0-	6259	6259	1	4540	2	Y	937	935	0	2	1	-0-
						688	9									
10		0	6577	-0-	6577	12836	1	4788	2	Y	994	993	0	1	1	-0-
						1031	9									
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	7496				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 #: 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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	525	1	5727	2	Y	785	746	0	39 1 -0-
						864	9							
07	9207 X	6817	-0-	-2390	-0-	479	1	4890	2	Y	1316	1277	0	39 1 -0-
						1448	9							
08	9207 X	5901	-0-	-3306	-0-	499	1	3963	2	Y	1308	1275	0	33 1 -0-
						1439	9							
09	0	4813	-0-	4813	4813	1163	1	2379	2	Y	1155	1135	0	20 1 -0-
						1271	9							
10	0	3499	-0-	3499	8312	881	1	1586	2	Y	938	923	0	15 1 -0-
						1032	9							
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	1202					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290 - 19152				
06	10590 X	9839	-0-	-751	-0-	1089	1	7274	2	Y	1342	1340	0	2 1 -0-
						1476	9							
07	10943 X	9839	-0-	-1104	-0-	1070	1	7812	2	Y	870	868	0	2 1 -0-
						957	9							
08	10943 X	9147	-0-	-1796	-0-	963	1	6940	2	Y	1131	1130	0	1 1 -0-
						1244	9							
09	0	8684	-0-	8684	8684	1021	1	6590	2	Y	975	973	0	2 1 -0-
						1073	9							
10	0	8888	-0-	8888	17572	1032	1	6887	2	Y	881	879	0	2 1 -0-
						969	9							
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	9442					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348 - 19110				
06	8670 X	7662	-0-	-1008	-0-	921	1	6066	2	Y	614	612	0	2 1 -0-
						675	9							
07	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	923	1	6383	2	Y	560	558	0	2 1 -0-
						616	9							
08	8246 X	6993	-0-	-1253	-0-	786	1	5592	2	Y	559	558	0	1 1 -0-
						615	9							
09	0	6734	-0-	6734	6734	831	1	5317	2	Y	533	531	0	2 1 -0-
						586	9							
10	0	6943	-0-	6943	13677	826	1	5491	2	Y	569	567	0	2 1 -0-
						626	9							
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	6627					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390 - 19362				
06	9090 X	8143	-0-	-947	-0-	925	1	6194	2	Y	931	929	0	2 1 -0-
						1024	9							
07	9393 X	8413	-0-	-980	-0-	929	1	6531	2	Y	866	864	0	2 1 -0-
						953	9							
08	9393 X	7589	-0-	-1804	-0-	802	1	5823	2	Y	876	875	0	1 1 -0-
						964	9							
09	0	7355	-0-	7355	7355	855	1	5584	2	Y	833	831	0	2 1 -0-
						916	9							
10	0	7584	-0-	7584	14939	849	1	5774	2	Y	874	872	0	2 1 -0-
						961	9							
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	8009					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290 - 19242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	7160	-0-	-670	-0-	835	1	5548	2	Y	706	704	0	2 1 -0-
07	7657 X	7285	-0-	-372	-0-	777	9	5788	2	Y	610	608	0	2 1 -0-
08	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	826	1	5126	2	Y	632	631	0	1 1 -0-
09	0	6411	-0-	6411	6411	671	9	4970	2	Y	611	609	0	2 1 -0-
10	0	6572	-0-	6572	12983	769	1	5109	2	Y	639	637	0	2 1 -0-
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	6743	703	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090 - 19650				
06	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	819	1	5512	2	Y	1057	1055	0	2 1 -0-
07	7812 X	7664	-0-	-148	-0-	1163	9	5822	2	Y	934	932	0	2 1 -0-
08	7812 X	7326	-0-	-486	-0-	815	1	5433	2	Y	1045	1044	0	1 1 -0-
09	0	7099	-0-	7099	7099	1027	9	5228	2	Y	978	976	0	2 1 -0-
10	0	7268	-0-	7268	14367	743	1	5372	2	Y	1010	1008	0	2 1 -0-
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	8247	1150	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 19002				
06	6810 X	6331	-0-	-479	-0-	722	1	4817	2	Y	720	718	0	2 1 -0-
07	7812 X	6762	-0-	-1050	-0-	792	9	5193	2	Y	759	757	0	2 1 -0-
08	7812 X	6802	-0-	-1010	-0-	734	1	5103	2	Y	908	907	0	1 1 -0-
09	0	6183	-0-	6183	6183	835	9	4553	2	Y	853	851	0	2 1 -0-
10	0	5801	-0-	5801	11984	700	1	800		Y	800	799	0	1 1 -0-
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	6254	999	9			Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700				
06	14070 X	11304	-0-	-2766	-0-	16	1	9911	2	Y	1252	1185	0	67 1 -0-
07	14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	1377	9	9698	2	Y	1507	1426	0	81 1 -0-
08	14322 X	9675	-0-	-4647	-0-	15	1	8334	2	Y	1206	1135	0	71 1 -0-
09	0	6722	-0-	6722	6722	1658	9	5951	2	Y	686	631	0	55 1 -0-
10	0	10312	-0-	10312	17034	14	1	8748	2	Y	1386	1296	0	90 1 -0-
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	5634	1327	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 #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	33 1	21114 2	Y	4595	4454 0	141 1	-0-
						5055 9						
07	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	29 1	19779 2	Y	4565	4403 0	162 1	-0-
						5022 9						
08	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	29 1	17338 2	Y	4179	4032 0	147 1	-0-
						4597 9						
09	0	19094	-0-	19094	19094	39 1	14888 2	Y	3788	3654 0	134 1	-0-
						4167 9						
10	0	17863	-0-	17863	36957	62 1	13945 2	Y	3505	3362 0	143 1	-0-
						3856 9						
11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	13797			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376				
06	5070 X	41	-0-	-5029	-0-	29 2	12 9	Y	11	11 0		-0-
07	5239 X	29	-0-	-5210	-0-	22 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427				
06	6810 X	2386	-0-	-4424	-0-	2011 2	375 9	Y	341	340 0	1 1	-0-
07	5859 X	1451	-0-	-4408	-0-	1013 2	438 9	Y	398	398 0		-0-
08	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	256 2	147 9	Y	134	134 0		-0-
09	0	3423	-0-	3423	3423	2567 2	856 9	Y	778	777 0	1 1	-0-
10	0	6046	-0-	6046	9469	4563 2	1483 9	Y	1348	1347 0	1 1	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	7099			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400				
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6754 2	1947 9	Y	1770	1768 0	2 1	-0-
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	10471 2	1931 9	Y	1755	1753 0	2 1	-0-
08	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	9159 2	2763 9	Y	2512	2510 0	2 1	-0-
09	0	8230	-0-	8230	8230	6396 2	1834 9	Y	1667	1665 0	2 1	-0-
10	0	5640	-0-	5640	13870	4424 2	1216 9	Y	1105	1104 0	1 1	-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	12730			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530				
06	4140 X	17	-0-	-4123	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	56	-0-	-4656	-0-	46 2	10 9	Y	9	9 0		-0-
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	4935 2	1195 9	Y	1086	1085 0	1 1	-0-
09	0	7542	-0-	7542	7542	6150 2	1392 9	Y	1265	1263 0	2 1	-0-
10	0	7043	-0-	7043	14585	5782 2	1261 9	Y	1146	1145 0	1 1	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	14525			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 288673	COMPL. DATE 11/21/2019	TOTAL DEPTH 13235	PERF.13245	- 17273						
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
06	12270 X	10065	-0-	-2205	-0-	75	1	8705	2	Y	1168	1165	0	3 1 -0-
07	12059 X	10008	-0-	-2051	-0-	1285	9	8826	2	Y	991	988	0	3 1 -0-
08	12059 X	9643	-0-	-2416	-0-	1090	9	8289	2	Y	1140	1138	0	2 1 -0-
09	0	9044	-0-	9044	9044	100	1	7784	2	Y	1053	1050	0	3 1 -0-
10	0	8702	-0-	8702	17746	1254	9	7459	2	Y	1028	1026	0	2 1 -0-
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	7756	112	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13493	PERF.13543	- 20064						
06	40140 X	32458	-0-	-7682	-0-	256	1	29904	2	Y	2089	2079	0	10 1 -0-
07	36146 X	32968	-0-	-3178	-0-	2298	9	30627	2	Y	1831	1822	0	9 1 -0-
08	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	327	1	32148	2	Y	1749	1743	0	6 1 -0-
09	0	30739	-0-	30739	30739	2014	9	28742	2	Y	1471	1461	0	10 1 -0-
10	0	29364	-0-	29364	60103	388	1	27279	2	Y	1523	1515	0	8 1 -0-
11	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	27583	1924	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	- 16987						
06	12150 X	9768	-0-	-2382	-0-	74	1	8527	2	Y	1061	1058	0	3 1 -0-
07	11718 X	10526	-0-	-1192	-0-	1167	9	9355	2	Y	975	972	0	3 1 -0-
08	11687 X	10161	-0-	-1526	-0-	98	1	8815	2	Y	1126	1124	0	2 1 -0-
09	0	9307	-0-	9307	9307	1073	9	8084	2	Y	1015	1012	0	3 1 -0-
10	0	6703	-0-	6703	16010	1239	9	5815	2	Y	727	725	0	2 1 -0-
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	5810	106	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	- 16848						
06	8940 X	6810	-0-	-2130	-0-	51	1	5909	2	Y	773	771	0	2 1 -0-
07	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	850	9	6612	2	Y	746	744	0	2 1 -0-
08	8401 X	7237	-0-	-1164	-0-	69	1	6278	2	Y	804	803	0	1 1 -0-
09	0	6391	-0-	6391	6391	821	9	5559	2	Y	690	688	0	2 1 -0-
10	0	5774	-0-	5774	12165	75	1	4983	2	Y	652	650	0	2 1 -0-
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	4905	884	9			Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	- 17118												
06	9600 X	9003	-0-	-597	-0-	69	1	7973	2	Y	874	871	0	3	1	-0-		
07	11284 X	9219	-0-	-2065	-0-	961	9	88	1	8326	2	Y	732	730	0	2	1	-0-
08	11284 X	8706	-0-	-2578	-0-	805	9	93	1	7686	2	Y	843	841	0	2	1	-0-
09	0	7843	-0-	7843	7843	927	9	92	1	6926	2	Y	750	747	0	3	1	-0-
10	0	7404	-0-	7404	15247	825	9	98	1	6495	2	Y	737	735	0	2	1	-0-
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	6247	811	9											-0-
WELL #: 4H		RRCID -> 289824	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13553	- 20075												
06	38310 X	17494	-0-	-20816	-0-	133	1	15711	2	Y	1500	1495	0	5	1	-0-		
07	36208 X	21046	-0-	-15162	-0-	1650	9	207	1	19461	2	Y	1253	1247	0	6	1	-0-
08	34782 X	22182	-0-	-12600	-0-	1378	9	250	1	20678	2	Y	1140	1136	0	4	1	-0-
09	0	19248	-0-	19248	19248	1254	9	234	1	17842	2	Y	1065	1059	0	6	1	-0-
10	0	18117	-0-	18117	37365	1172	9	244	1	16443	2	Y	1300	1295	0	5	1	-0-
11	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	16995	1430	9											-0-
WELL #: 5HR		RRCID -> 289836	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13512	PERF.13532	- 20017												
06	49860 X	30070	-0-	-19790	-0-	229	1	27076	2	Y	2514	2505	0	9	1	-0-		
07	47771 X	23015	-0-	-24756	-0-	2765	9	220	1	20844	2	Y	1774	1768	0	6	1	-0-
08	39432 X	17025	-0-	-22407	-0-	1951	9	183	1	15447	2	Y	1268	1265	0	3	1	-0-
09	0	13790	-0-	13790	13790	1395	9	163	1	12600	2	Y	934	929	0	5	1	-0-
10	0	10912	-0-	10912	24702	1027	9	144	1	9820	2	Y	862	859	0	3	1	-0-
11	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-	948	9											-0-
WELL #: 5H		RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WELL #: 03H		RRCID -> 289844	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 13330	PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619						
06		98850 X	67334	-0-	-31516	-0-	851 8028	1 9	58455	2	Y	7298	7279	0	19 1	-0-
07		93372 X	64643	-0-	-28729	-0-	1062 6509	1 9	57072	2	Y	5917	5901	0	16 1	-0-
08		88753 X	60231	-0-	-28522	-0-	1120 6325	1 9	52786	2	Y	5750	5740	0	10 1	-0-
09		0	54311	-0-	54311	54311	1085 5312	1 9	47914	2	Y	4829	4812	0	17 1	-0-
10		0	51800	-0-	51800	106111	1134 5145	1 9	45521	2	Y	4677	4664	0	13 1	-0-
11		63990 X	NO RPT	-0-	-63990	42121					Y	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325						
06		89370 X	60781	-0-	-28589	-0-	779 6701	1 9	53301	2	Y	6092	6075	0	17 1	-0-
07		83545 X	57878	-0-	-25667	-0-	964 5416	1 9	51498	2	Y	4924	4909	0	15 1	-0-
08		79639 X	53256	-0-	-26383	-0-	1001 5269	1 9	46986	2	Y	4790	4781	0	9 1	-0-
09		0	48225	-0-	48225	48225	969 4585	1 9	42671	2	Y	4168	4153	0	15 1	-0-
10		0	44903	-0-	44903	93128	987 4374	1 9	39542	2	Y	3976	3964	0	12 1	-0-
11		59730 X	NO RPT	-0-	-59730	33398					Y	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174						
06		93210 X	64026	-0-	-29184	-0-	806 7690	1 9	55530	2	Y	6991	6973	0	18 1	-0-
07		89621 X	62280	-0-	-27341	-0-	1019 6571	1 9	54690	2	Y	5974	5958	0	16 1	-0-
08		85064 X	57949	-0-	-27115	-0-	1070 6303	1 9	50576	2	Y	5730	5720	0	10 1	-0-
09		0	52073	-0-	52073	52073	1034 5281	1 9	45758	2	Y	4801	4785	0	16 1	-0-
10		0	49947	-0-	49947	102020	1088 5097	1 9	43762	2	Y	4634	4621	0	13 1	-0-
11		61230 X	NO RPT	-0-	-61230	40790					Y	NO RPT				-0-
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021				TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842						
06		32280 X	23731	-0-	-8549	-0-	538 2641	1 9	20552	2	Y	2401	2394	0	7 1	-0-
07		31124 X	23626	-0-	-7498	-0-	482 2389	1 9	20755	2	Y	2172	2166	0	6 1	-0-
08		29419 X	22731	-0-	-6688	-0-	503 2520	1 9	19708	2	Y	2291	2287	0	4 1	-0-
09		0	19495	-0-	19495	19495	481 2159	1 9	16855	2	Y	1963	1957	0	6 1	-0-
10		0	18820	-0-	18820	38315	540 2110	1 9	16170	2	Y	1918	1913	0	5 1	-0-
11		23850 X	NO RPT	-0-	-23850	14465					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	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	
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084	COMPL. DATE 02/20/2021	TOTAL DEPTH 12929	PERF.13092	- 18786									
06		28080 X	20660	-0-	-7420	-0-	460	1	17602	2	Y	2362	2356	0	6	1	-0-
							2598	9									
07		24986 X	19800	-0-	-5186	-0-	396	1	17164	2	Y	2036	2031	0	5	1	-0-
							2240	9									
08		24614 X	19410	-0-	-5204	-0-	420	1	16504	2	Y	2260	2257	0	3	1	-0-
							2486	9									
09		0	17605	-0-	17605	17605	429	1	15046	2	Y	1936	1931	0	5	1	-0-
							2130	9									
10		0	16947	-0-	16947	34552	479	1	14383	2	Y	1895	1891	0	4	1	-0-
							2085	9									
11		20760 X	NO RPT	-0-	-20760	13792					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085	COMPL. DATE 02/20/2021	TOTAL DEPTH 13004	PERF.13217	- 19110									
06		31770 X	22911	-0-	-8859	-0-	507	1	19531	2	Y	2612	2606	0	6	1	-0-
							2873	9									
07		32829 X	17519	-0-	-15310	-0-	347	1	15031	2	Y	1946	1942	0	4	1	-0-
							2141	9									
08		32829 X	11899	-0-	-20930	-0-	253	1	10063	2	Y	1439	1437	0	2	1	-0-
							1583	9									
09		0	20692	-0-	20692	20692	502	1	17766	2	Y	2204	2198	0	6	1	-0-
							2424	9									
10		0	18952	-0-	18952	39644	532	1	16113	2	Y	2097	2092	0	5	1	-0-
							2307	9									
11		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	16574					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094	COMPL. DATE 02/20/2021	TOTAL DEPTH 12951	PERF.13178	- 18745									
06		26220 X	19218	-0-	-7002	-0-	425	1	16263	2	Y	2300	2295	0	5	1	-0-
							2530	9									
07		25110 X	18673	-0-	-6437	-0-	368	1	15849	2	Y	2233	2228	0	5	1	-0-
							2456	9									
08		25110 X	17442	-0-	-7668	-0-	373	1	14678	2	Y	2174	2171	0	3	1	-0-
							2391	9									
09		0	17052	-0-	17052	17052	406	1	14311	2	Y	2123	2118	0	5	1	-0-
							2335	9									
10		0	16779	-0-	16779	33831	469	1	14101	2	Y	2008	2004	0	4	1	-0-
							2209	9									
11		19320 X	NO RPT	-0-	-19320	14511					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 55H		RRCID -> 292230	COMPL. DATE 12/03/2021	TOTAL DEPTH 12695	PERF.12861	- 22154									
06		253835 X	118379	-0-	-135456	-0-	96978	2	21401	9	Y	19455	18806	0	649	1	-0-
							87253	2	21063	9	Y	19148	18435	0	713	1	-0-
07		157015 X	108316	-0-	-48699	-0-	77265	2	19302	9	Y	17547	16888	0	659	1	-0-
							67779	2	15084	9	Y	13713	13107	0	606	1	-0-
08		157015 X	96567	-0-	-60448	-0-	64139	2	13514	9	Y	12285	11629	0	656	1	-0-
							82863	2	15084	9	Y	13713	13107	0	606	1	-0-
09		0	82863	-0-	82863	82863	67779	2	15084	9	Y	13713	13107	0	606	1	-0-
							160516	2	13514	9	Y	12285	11629	0	656	1	-0-
10		0	77653	-0-	77653	160516	64139	2	13514	9	Y	12285	11629	0	656	1	-0-
							42046	2			Y	NO RPT					-0-
11		118470 X	NO RPT	-0-	-118470	42046					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231	COMPL. DATE 12/03/2021	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12860	- 22229									
06		175680 X	118245	-0-	-57435	-0-	97508	2	20737	9	Y	18852	18223	0	629	1	-0-
							86921	2	20434	9	Y	18576	17884	0	692	1	-0-
07		181536 X	107355	-0-	-74181	-0-	77441	2	18553	9	Y	16866	16233	0	633	1	-0-
							85690	2	14751	9	Y	13410	12817	0	593	1	-0-
08		181536 X	95994	-0-	-85542	-0-	65932	2	12797	9	Y	11634	11014	0	620	1	-0-
							164419	2			Y	NO RPT					-0-
09		0	85690	-0-	85690	85690	70939	2	14751	9	Y	13410	12817	0	593	1	-0-
							65932	2	12797	9	Y	11634	11014	0	620	1	-0-
10		0	78729	-0-	78729	164419	65932	2	12797	9	Y	11634	11014	0	620	1	-0-
							46129	2			Y	NO RPT					-0-
11		118290 X	NO RPT	-0-	-118290	46129					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ENSIEN OPERATING LLC																
THREE SISTERS 01																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 253102																
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	169920 X	112652	-0-	-57268	-0-	92861	2	19791	9	Y	17992	17391	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	92398	-0-	-73235	-0-	74044	2	18354	9	Y	16685	16057	0	628	1	-0-
09	0	81196	-0-	81196	81196	66648	2	14548	9	Y	13225	12640	0	585	1	-0-
10	0	76437	-0-	76437	157633	63477	2	12960	9	Y	11782	11153	0	629	1	-0-
11	112710 X	NO RPT	-0-	-112710	44923					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D																
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747																
*05	DELQ PR	286627	-0-	286627	286627	1984	1	253987	2	Y	27869	27462	0	407	1	-0-
						30656	9									
*06	568624 X	281997	-0-	-286627	-0-	2109	1	249058	2	Y	28027	27947	0	80	1	-0-
						30830	9									
*07	DELQ PR	250194	-0-	250194	250194	2319	1	221401	2	Y	24067	24003	0	64	1	-0-
						26474	9									
*08	465495 X	215301	-0-	-250194	-0-	2238	1	189515	2	Y	21407	21370	0	37	1	-0-
						23548	9									
*09	299370 X	179622	-0-	-119748	-0-	2056	1	159340	2	Y	16569	16511	0	58	1	-0-
						18226	9									
*10	290780 X	164104	-0-	-126676	-0-	2148	1	145525	2	Y	14937	14893	0	44	1	-0-
						16431	9									
11	281400 X	NO RPT	-0-	-281400	-0-					Y	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	274255	-0-	274255	274255	1882	1	241005	2	Y	28516	28100	0	416	1	-0-
						31368	9									
*06	548609 X	274354	-0-	-274255	-0-	2040	1	240928	2	Y	28533	28452	0	81	1	-0-
						31386	9									
*07	DELQ PR	245997	-0-	245997	245997	2270	1	216727	2	Y	24545	24479	0	66	1	-0-
						27000	9									
*08	461834 X	215837	-0-	-245997	-0-	2242	1	189832	2	Y	21603	21566	0	37	1	-0-
						23763	9									
*09	289800 X	184084	-0-	-105716	-0-	2112	1	163634	2	Y	16671	16612	0	59	1	-0-
						18338	9									
*10	282813 X	170666	-0-	-112147	-0-	2239	1	151703	2	Y	15204	15159	0	45	1	-0-
						16724	9									
11	273690 X	NO RPT	-0-	-273690	-0-					Y	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	272209	-0-	272209	272209	1886	1	241512	2	Y	26192	25810	0	382	1	-0-
						28811	9									
*06	538967 X	266758	-0-	-272209	-0-	2000	1	236269	2	Y	25899	25825	0	74	1	-0-
						28489	9									
*07	DELQ PR	235990	-0-	235990	235990	2195	1	209591	2	Y	22004	21945	0	59	1	-0-
						24204	9									
*08	438470 X	202480	-0-	-235990	-0-	2112	1	178861	2	Y	19552	19518	0	34	1	-0-
						21507	9									
*09	281790 X	170363	-0-	-111427	-0-	1960	1	151869	2	Y	15031	14978	0	53	1	-0-
						16534	9									
*10	275094 X	155901	-0-	-119193	-0-	2049	1	138791	2	Y	13692	13651	0	41	1	-0-
						15061	9									
11	266220 X	NO RPT	-0-	-266220	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KIRK 01 - LG01 - DB01 A																
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547																
07	0	64608	-0-	64608	64608	56605	2	8003	9	N	7275	7258	0	17	1	-0-
08	DELQ PR	258650	-0-	258650	323258	227478	2	31172	9	N	28338	28296	0	42	1	-0-
09	0	210400	-0-	210400	533658	184203	2	26197	9	N	23815	23752	1	63	2	-0-
10	0	183077	-0-	183077	716735	159850	2	23227	9	N	21115	21069	0	46	1	-0-
11	221610 X	NO RPT	-0-	-221610	495125					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293286	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13487	PERF.	13656	- 20760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	0	58560	-0-	58560	58560	50676	2	7884	9	N	7167	7151	0	16 1 -0-
08	DELQ PR	242375	-0-	242375	300935	209471	2	32904	9	N	29913	29868	0	45 1 -0-
09	0	198763	-0-	198763	499698	170640	2	28123	9	N	25566	25499	1	67 2 -0-
10	0	172291	-0-	172291	671989	147519	2	24772	9	N	22520	22471	0	49 1 -0-
11	215490 X	NO RPT	-0-	-215490	456499					N	NO RPT			-0-
-----														
KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.	13848	- 21503
07	0	73896	-0-	73896	73896	65946	2	7950	9	N	7227	7210	0	17 1 -0-
08	351200 X	277304	-0-	-73896	-0-	246522	2	30782	9	N	27984	27942	0	42 1 -0-
09	0	203595	-0-	203595	203595	180382	2	23213	9	N	21103	21048	1	55 2 -0-
10	0	165691	-0-	165691	369286	147255	2	18436	9	N	16760	16724	0	36 1 -0-
11	283590 X	NO RPT	-0-	-283590	85696					N	NO RPT			-0-
-----														
KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.	13800	- 21327
07	0	70054	-0-	70054	70054	61856	2	8198	9	N	7453	7436	0	17 1 -0-
08	346060 X	276006	-0-	-70054	-0-	243827	2	32179	9	N	29254	29210	0	44 1 -0-
09	0	210048	-0-	210048	210048	184764	2	25284	9	N	22985	22925	1	60 2 -0-
10	0	176365	-0-	176365	386413	154501	2	21864	9	N	19876	19833	0	43 1 -0-
11	282210 X	NO RPT	-0-	-282210	104203					N	NO RPT			-0-
-----														
KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.	13677	- 20591
07	0	64663	-0-	64663	64663	56623	2	8040	9	N	7309	7292	0	17 1 -0-
08	332192 X	267529	-0-	-64663	-0-	233011	2	34518	9	N	31380	31333	0	47 1 -0-
09	0	209511	-0-	209511	209511	180215	2	29296	9	N	26633	26563	1	70 2 -0-
10	0	182848	-0-	182848	392359	157989	2	24859	9	N	22599	22550	0	49 1 -0-
11	251460 X	NO RPT	-0-	-251460	140899					N	NO RPT			-0-
-----														
FRANK MALEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.	12974	- 19209
07	0	143073	-0-	143073	143073	125647	2	17426	9	N	15842	14821	1	1021 2 -0-
08	0	247211	-0-	247211	390284	215993	2	31218	9	N	28380	26549	1	1831 2 -0-
09	0	195515	-0-	195515	585799	169334	2	26181	9	N	23801	22274	0	1527 1 -0-
10	0	166364	-0-	166364	752163	146708	2	19656	9	N	17869	16375	0	1494 1 -0-
11	240360 X	NO RPT	-0-	-240360	511803					N	NO RPT			-0-
-----														
FRANK MALEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	293308	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	13014	- 19249
07	0	139642	-0-	139642	139642	123406	2	16236	9	N	14760	13754	1	1006 2 -0-
08	0	234919	-0-	234919	374561	206969	2	27950	9	N	25409	23649	1	1760 2 -0-
09	0	184014	-0-	184014	558575	160608	2	23406	9	N	21278	19826	1	1452 2 -0-
10	0	157485	-0-	157485	716060	139755	2	17730	9	N	16118	14691	0	1427 1 -0-
11	233280 X	NO RPT	-0-	-233280	482780					N	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.	12842	- 20832
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	74286 X	NO RPT	-0-	-74286	-0-					N	NO RPT			-0-
11	247620 X	NO RPT	-0-	-247620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293357	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12904	- 21069
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	287755	-0-	287755	287755	251645	2	36110	9	Y	32827	30547	0	2280 1 -0-
10	0	259440	-0-	259440	547195	228026	2	31414	9	Y	28558	26182	0	2376 1 -0-
11	277920 X	NO RPT	-0-	-277920	269275					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	220708	-0-	220708	220708	192662	2	28046	9	Y	25496	23722	0	1774	1	-0-
*10	419998 X	199290	-0-	-220708	-0-	174853	2	24437	9	Y	22215	20367	0	1848	1	-0-
11	205470 X	NO RPT	-0-	-205470	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERREJON 01 WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495																
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332																
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
09	0	522	-0-	522	522	504	3	18	9	Y	16	14	1			4
10	0	581	-0-	581	1103	568	3	13	9	Y	12	13	1			3
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	533					Y	NO RPT					3
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705																
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
09	0	2920	-0-	2920	2920	2806	3	114	9	Y	104	95	1			25
10	0	4375	-0-	4375	7295	4198	3	177	9	Y	161	146	1			40
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	4205					Y	NO RPT					40
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216																
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	154	1			40
10	0	919	-0-	919	919	755	3	164	9	Y	149	152	1			37
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					37
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611																
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
09	0	2908	-0-	2908	2908	2621	3	287	9	Y	261	239	1			62
10	0	5502	-0-	5502	8410	5045	3	457	9	Y	415	375	1			102
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4060					Y	NO RPT					102
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195																
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
09	0	7581	-0-	7581	7581	7437	3	144	9	Y	131	120	1			31
10	0	8679	-0-	8679	16260	8451	3	228	9	Y	207	187	1			51
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	15480					Y	NO RPT					51

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495																		
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	
09		0	222	-0-	222	222	135	3	87	9	Y	79	72	1			21	
10		0	-0-	-0-	-0-	222					Y	75	80	1			16	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	72					Y	NO RPT					16	
-----																		
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021																		
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	
09		0	7608	-0-	7608	7608	7332	3	276	9	Y	251	229	1			67	
10		0	6821	-0-	6821	14429	6554	3	267	9	Y	243	259	1			51	
11		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	5999					Y	NO RPT					51	
-----																		
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110																		
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	
09		0	1484	-0-	1484	1484	1282	3	202	9	Y	184	167	1			49	
10		0	1559	-0-	1559	3043	1361	3	198	9	Y	180	191	1			38	
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1693					Y	NO RPT					38	
-----																		
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927																		
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	
09		0	40	-0-	40	40	11	3	29	9	Y	26	28	1			7	
10		0	61	-0-	61	101	21	3	40	9	Y	36	35	1			8	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	41					Y	NO RPT					8	
-----																		
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153																		
06		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7750	3	8	4	Y	227	257	1			49	
07		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	250	9	7512	3	73	4	Y	205	231	1	23	
08		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	226	9	8311	3	53	4	Y	195	176	1	42	
09		0	8470	-0-	8470	8470	215	9	8194	3	46	4	Y	209	191	1	60	
10		0	9690	-0-	9690	18160	230	9	9440	3	22	4	Y	207	179	1	88	
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	14890	228	9			Y	NO RPT					88	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495													
MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	3000 N	6651	-0-	3651	23367	6469	3	7	4	Y	159	184	1		33
07	30539 X	7172	-0-	-23367	-0-	175	9	67	4	Y	153	171	1		15
08	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	6937	3	59	4	Y	178	160	1		33
09	0	8079	-0-	8079	8079	168	9	44	4	Y	173	162	1		44
10	0	8729	-0-	8729	16808	9223	3	20	4	Y	166	142	1		68
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	13448	196	9			Y	NO RPT				68
MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428					
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5423	3	6	4	Y	156	174	1		34
07	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	172	9	61	4	Y	157	174	1		17
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	6327	3	37	4	Y	131	120	1		28
09	0	4294	-0-	4294	4294	173	9	23	4	Y	115	108	1		35
10	0	4208	-0-	4208	8502	5762	3	10	4	Y	102	92	1		45
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	6402	144	9			Y	NO RPT				45
BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723					
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5776	3	6	4	Y	130	154	1		34
07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	143	9	55	4	Y	100	122	1		12
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5651	3	37	4	Y	114	100	1		26
09	0	5977	-0-	5977	5977	110	9	32	4	Y	122	120	1		28
10	0	6879	-0-	6879	12856	5820	3	16	4	Y	130	97	1		61
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	10426	125	9			Y	NO RPT				61
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098					
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	40	4	Y	108	118	1		12
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	4119	3			Y	23	25	1		10
09	0	124	-0-	124	124	119	9	34	9	Y	31	26	1		15
10	0	397	-0-	397	521	90	3	1	4	Y	32	30	1		17
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	491	361	3			Y	NO RPT				17
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447					
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	121	85	1		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	73	1		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495  
 BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	97	-0-	97	97	24	3	73	9	Y	66	106	1		37
10	0	117	-0-	117	214	25	3	92	9	Y	84				121
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	94					Y	NO RPT				121

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

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
09	T. A.	72	-0-	72	109	61	3	11	9	Y	10	17	1		5
10	T. A.	26	-0-	26	135	16	3	10	9	Y	9				14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT				14

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

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
09	0	2672	-0-	2672	2672	2527	3	145	9	Y	132	135	1		30
10	0	3337	-0-	3337	6009	3230	3	107	9	Y	97	76	1		51
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	2919					Y	NO RPT				51

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

06	7260 X	6942	-0-	-318	-0-	6814	3	128	9	Y	116	113	1		40
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6937	3	132	9	Y	120	139	1		21
08	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	6391	3	124	9	Y	113	109	1		25
09	0	6664	-0-	6664	6664	6543	3	121	9	Y	110	110	1		25
10	0	6632	-0-	6632	13296	6555	3	77	9	Y	70	58	1		37
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	6366					Y	NO RPT				37

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

06	16530 X	12460	-0-	-4070	-0-	97	1	11694	3	N	549	517	1		173
						65	4	604	9						
07	15236 X	12530	-0-	-2706	-0-	84	1	11614	3	N	508	569	1		112
						273	4	559	9						
08	14911 X	12861	-0-	-2050	-0-	102	1	11974	3	N	507	440	1		179
						227	4	558	9						
09	0	9428	-0-	9428	9428	83	1	8711	3	N	439	436	1		182
						151	4	483	9						
10	0	8353	-0-	8353	17781	97	1	7841	3	N	347	372	1		157
						33	4	382	9						
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	5331					N	NO RPT				157

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495									
BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14177	- 20140	
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
06		21690 X	14907	-0-	-6783	-0-	116 1	14116 3	N	544	565 1		138
							77 4	598 9					
07		18198 X	12237	-0-	-5961	-0-	87 1	11301 3	N	521	539 1		120
							276 4	573 9					
08		17825 X	12512	-0-	-5313	-0-	105 1	11590 3	N	534	508 1		146
							230 4	587 9					
09		0	9707	-0-	9707	9707	91 1	8927 3	N	478	515 1		109
							163 4	526 9					
10		18719 X	9012	-0-	-9707	-0-	108 1	8362 3	N	460	409 1		160
							36 4	506 9					
11		14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-			N	NO RPT			160

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14137	- 19949	
06		27780 X	11698	-0-	-16082	-0-	88 1	10783 3	N	699	743 1		157
							58 4	769 9					
07		26164 X	11741	-0-	-14423	-0-	78 1	10727 3	N	623	621 1		159
							251 4	685 9					
08		25792 X	11145	-0-	-14647	-0-	86 1	10176 3	N	627	630 1		156
							193 4	690 9					
09		0	15818	-0-	15818	15818	140 1	14678 3	N	677	663 1		170
							255 4	745 9					
10		0	15476	-0-	15476	31294	179 1	14494 3	N	675	564 1		281
							60 4	743 9					
11		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	19594			N	NO RPT			281

MARATHON OIL EF LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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	
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	1163	-0-	-325	-0-	139 1	864 3	Y	142	140 0		5
							4 4	156 9					
09		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	486 1	8289 3	Y	797	791 0		11
							22 4	877 9					
10		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	2109 1	39567 3	Y	4227	4198 0		40
							32 4	4650 9					
11		0	7651	-0-	7651	7651	512 1	5845 3	Y	1165	1195 0		10
							12 4	1282 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
M O	ALLOW 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
06	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	331 1	565 3	6 4	218 9	Y	198	198 0		6
07	1643 X	1320	-0-	-323	-0-	338 1	760 3	7 4	215 9	Y	195	197 0		4
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	285 1	978 3	6 4	218 9	Y	198	197 0		5
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	243 1	834 3	5 4	186 9	Y	169	170 0		4
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	266 1	926 3	8 4	211 9	Y	192	195 0		1
11	0	1359	-0-	1359	1359	514 1	318 3	25 4	502 9	Y	456	452 0		5
PATINO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	399 1	2274 3	16 4	163 9	Y	148	149 0		4
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	431 1	1863 3	11 4	207 9	Y	188	188 0		4
08	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	426 1	1513 3	5 4	189 9	Y	172	172 0		4
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	632 1	6184 3	18 4	584 9	Y	531	519 0		16
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	512 1	3477 3	9 4	309 9	Y	281	292 0		5
11	0	1931	-0-	1931	1931	383 1	1351 3	6 4	191 9	Y	174	174 0		5
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
06	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	678 1	1232 3	12 4	735 9	Y	668	668 0		6
07	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	519 1	1368 3	6 4	682 9	Y	620	621 0		5
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	549 1	1361 3	4 4	689 9	Y	626	625 0		6
09	2670 X	1280	-0-	-1390	-0-	291 1	640 3	2 4	347 9	Y	315	317 0		4
10	2759 X	1851	-0-	-908	-0-	334 1	961 3	3 4	553 9	Y	503	501 0		6
11	0	3829	-0-	3829	3829	594 1	2612 3	8 4	615 9	Y	559	555 0		10
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
06	2010 X	389	-0-	-1621	-0-	91 1	129 3	2 4	167 9	Y	152	159 0		1
07	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	730 1	561 3	8 4	481 9	Y	437	434 0		4
08	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	689 1	87 3	5 4	358 9	Y	325	326 0		3
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	734 1	82 3	4 4	221 9	Y	201	201 0		3
10	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	694 1	179 3	6 4	378 9	Y	344	343 0		4
11	0	1429	-0-	1429	1429	645 1	393 3	8 4	383 9	Y	348	346 0		6



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	722	1	1797	3	Y	1094	1072	0			22
						11	4	1203	9							
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	677	1	1532	3	Y	1185	1172	0			35
						9	4	1304	9							
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	658	1	1355	3	Y	1167	1164	0			38
						8	4	1284	9							
09	0	2878	-0-	2878	2878	604	1	1231	3	Y	942	942	0			38
						7	4	1036	9							
10	0	1978	-0-	1978	4856	655	1	583	3	Y	667	683	0			22
						6	4	734	9							
11	0	976	-0-	976	5832	290	1	150	3	Y	485	484	0			23
						2	4	534	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	301	1	12	4	Y	242	236	0			7
						266	9									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	317	1	8	4	Y	168	171	0			4
						185	9									
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	358	1	4	4	Y	104	106	0			2
						114	9									
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	272	1	1	3	Y	245	239	0			8
						7	4	270	9							
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	Y	201	205	0			4
						221	9									
11	0	608	-0-	608	608	333	1	2	3	Y	244	241	0			7
						5	4	268	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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

06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	485	1	4074	3	Y	1104	1108	0			31
						20	4	1214	9							
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	383	1	3448	3	Y	934	943	0			22
						10	4	1027	9							
08	6355 X	5816	-0-	-539	-0-	646	1	4282	3	Y	800	803	0			19
						8	4	880	9							
09	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	576	1	3853	3	Y	1160	1143	0			36
						16	4	1276	9							
10	6355 X	5427	-0-	-928	-0-	499	1	3222	3	Y	1544	1550	0			30
						8	4	1698	9							
11	0	2417	-0-	2417	2417	461	1	233	3	Y	1560	1543	0			47
						7	4	1716	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	340	1	462	3	Y	7	9	0			-0-
						14	4		8							
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	370	1	478	3	Y	126	123	0			3
						9	4		139							
08	1209 N	718	-0-	-491	-0-	235	1	385	3	Y	86	87	0			2
						3	4		95							
09	810 N	424	-0-	-386	-0-	182	1	116	3	Y	110	109	0			3
						5	4		121							
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	407	1	780	3	Y	230	229	0			4
						7	4		253							
11	0	921	-0-	921	921	383	1	331	3	Y	183	182	0			5
						6	4		201							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	9794	-0-	9794	9794	649	1	8803	3	Y	286	278	0			8
						27	4		315							
07	14B2 EXT	14685	-0-	14685	24479	984	1	13388	3	Y	261	263	0			6
						26	4		287							
08	DELQ PR	12724	-0-	12724	37203	883	1	11603	3	Y	205	206	0			5
						12	4		226							
09	50896 X	13693	-0-	-37203	-0-	889	1	12569	3	Y	191	190	0			6
						25	4		210							
10	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	913	1	12799	3	Y	206	208	0			4
						16	4		227							
11	0	6390	-0-	6390	6390	487	1	5764	3	Y	118	118	0			4
						9	4		130							

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	836	1	1673	3	Y	-0-	2	0			-0-
						40	4									
07	1612 X	347	-0-	-1265	-0-	139	1	205	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4		1							
08	5611 X	5358	-0-	-253	-0-	630	1	4448	3	Y	236	228	0			8
						20	4		260							
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1020	1	4379	3	Y	1452	1440	0			20
						45	4		1597							
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1143	1	4210	3	Y	1705	1709	0			16
						16	4		1876							
11	0	1669	-0-	1669	1669	781	1	727	3	Y	133	148	0			1
						15	4		146							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396	
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
06	1590 X	772	-0-	-818	-0-	452 1	135 3	44	Y	44	43 0		2
						137 4	48 9						
07	3937 X	1513	-0-	-2424	-0-	544 1	702 3	102	Y	102	102 0		2
						155 4	112 9						
08	9796 X	1562	-0-	-8234	-0-	381 1	906 3	186	Y	186	181 0		7
						70 4	205 9						
09	0	1441	-0-	1441	1441	743 1	471 3	113	Y	113	117 0		3
						103 4	124 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	1441				Y	-0-	3 0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1441				Y	-0-			-0-
-----													
KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451	
06	4920 X	1971	-0-	-2949	-0-	466 1	1137 3	317	Y	317	316 0		9
						19 4	349 9						
07	5084 X	2674	-0-	-2410	-0-	515 1	1828 3	289	Y	289	291 0		7
						13 4	318 9						
08	5084 X	2277	-0-	-2807	-0-	503 1	1542 3	205	Y	205	207 0		5
						6 4	226 9						
09	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	470 1	1391 3	195	Y	195	194 0		6
						13 4	215 9						
10	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	435 1	1433 3	257	Y	257	258 0		5
						7 4	283 9						
11	0	3643	-0-	3643	3643	414 1	2851 3	337	Y	337	332 0		10
						7 4	371 9						
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212	
06	1350 X	1199	-0-	-151	-0-	484 1	346 3	203	Y	203	201 1		7
						146 4	223 9						
07	1271 X	1125	-0-	-146	-0-	635 1	156 3	139	Y	139	143 1		3
						181 4	153 9						
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	546 1	142 3	191	Y	191	186 1		8
						100 4	210 9						
09	0	1273	-0-	1273	1273	960 1	83 3	87	Y	87	92 1		3
						134 4	96 9						
10	0	1313	-0-	1313	2586	775 1	75 3	238	Y	238	234 1		7
						201 4	262 9						
11	0	884	-0-	884	3470	468 1	51 3	186	Y	186	187 1		6
						160 4	205 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
09	0	2367	-0-	2367	2367	760 1	1250 3	106 4	251 9	Y	228	233 0			7
10	0	2577	-0-	2577	4944	693 1	1351 3	180 4	353 9	Y	321	319 0			9
11	0	2255	-0-	2255	7199	433 1	1175 3	148 4	499 9	Y	454	449 0			14

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

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	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	869 1	7040 3	21 4	585 9	Y	532	537 0			15
09	7800 X	6916	-0-	-884	-0-	774 1	5616 3	24 4	502 9	Y	456	463 0			8
10	10757 X	7089	-0-	-3668	-0-	842 1	5757 3	16 4	474 9	Y	431	430 0			9
11	0	7494	-0-	7494	7494	1059 1	5997 3	27 4	411 9	Y	374	376 0			7

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	275	-0-	275	275	142 1	12 3	3 4	118 9	Y	107	106 0			1

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	135 1	1097 3	7 4	306 9	Y	278	279 0			5
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	150 1	1270 3	3 4	286 9	Y	260	261 0			4
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	177 1	1456 3	6 4	249 9	Y	226	222 0			8
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	171 1	1193 3	8 4	272 9	Y	247	252 0			3
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	185 1	1290 3	3 4	300 9	Y	273	273 0			3
11	0	435	-0-	435	435	159 1	10 3	3 4	263 9	Y	239	240 0			2



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10320 X	9303	-0-	-1017	-0-	884 1	7761 3	36 4	622 9	Y	565	559 0				18
07	10664 X	4434	-0-	-6230	-0-	587 1	3587 3	18 4	242 9	Y	220	231 0				7
08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	879 1	10089 3	22 4	704 9	Y	640	629 0				18
09	9630 X	6637	-0-	-2993	-0-	803 1	5314 3	24 4	496 9	Y	451	461 0				8
10	9951 X	8224	-0-	-1727	-0-	1162 1	6404 3	22 4	636 9	Y	578	573 0				13
11	0	7860	-0-	7860	7860	1071 1	6251 3	28 4	510 9	Y	464	469 0				8

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	173 1	111 3	2 4	113 9	Y	103	100 0				3
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	117 1	18 3	1 4	90 9	Y	82	82 0				3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

06	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	1486 1	23072 3	32 4	7872 9	Y	7156	7181 0				60
07	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	940 1	16611 3	15 4	6421 9	Y	5837	5846 0				51
08	25854 X	17757	-0-	-8097	-0-	710 1	11912 3	8 4	5127 9	Y	4661	4664 0				48
09	32460 X	15043	-0-	-17417	-0-	1047 1	10010 3	8 4	3978 9	Y	3616	3615 0				49
10	33542 X	14714	-0-	-18828	-0-	1048 1	9956 3	10 4	3700 9	Y	3364	3370 0				43
11	0	12930	-0-	12930	12930	1007 1	8665 3	15 4	3243 9	Y	2948	2941 0				50

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	863 1	50 3	15 4	464 9	Y	422	427 0				4
07	1147 X	834	-0-	-313	-0-	355 1	28 3	4 4	447 9	Y	406	406 0				4
08	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	635 1	112 3	4 4	537 9	Y	488	487 0				5
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	828 1	203 3	4 4	375 9	Y	341	341 0				5
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	803 1	388 3	7 4	395 9	Y	359	359 0				5
11	0	1592	-0-	1592	1592	796 1	425 3	10 4	361 9	Y	328	327 0				6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2085	-0-	-147	-0-	173	1	1669	3	Y	215	211	0	8
						6	4	237	9					
09	2190 N	1577	-0-	-613	-0-	198	1	1166	3	Y	185	190	0	3
						9	4	204	9					
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	193	1	2104	3	Y	266	266	0	3
						3	4	293	9					
11	0	961	-0-	961	961	89	1	709	3	Y	146	148	0	1
						2	4	161	9					
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	44	-0-	44	44	2	1	32	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	64	1	268	3	Y	168	169	0	3
						3	4	185	9					
07	620 N	270	-0-	-350	-0-	61	1	26	3	Y	165	165	0	3
						1	4	182	9					
08	651 N	420	-0-	-231	-0-	225	1	8	3	Y	164	161	0	6
						7	4	180	9					
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	442	1	17	3	Y	19	25	0	-0-
						20	4	21	9					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
06	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	238	1	2251	3	Y	327	327	0	6
						12	4	360	9					
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	305	1	2080	3	Y	298	299	0	5
						6	4	328	9					
08	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	381	1	1708	3	Y	305	299	0	11
						12	4	336	9					
09	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	403	1	1521	3	Y	374	380	0	5
						18	4	411	9					
10	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	430	1	1377	3	Y	352	354	0	3
						6	4	387	9					
11	0	455	-0-	455	455	276	1	10	3	Y	149	151	0	1
						5	4	164	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12808 - 17530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	628 1	644 3	10 4	624 9	Y	567	558 0			11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	587 1	601 3	8 4	348 9	Y	316	318 0			9
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	672 1	553 3	8 4	395 9	Y	359	356 0			12
09	0	1382	-0-	1382	1382	620 1	432 3	7 4	323 9	Y	294	294 0			12
10	0	961	-0-	961	2343	691 1	98 3	6 4	166 9	Y	151	158 0			5
11	0	717	-0-	717	3060	431 1	46 3	3 4	237 9	Y	215	210 0			10
-----															
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821					
06	810 X	575	-0-	-235	-0-	54 1	287 3	3 4	231 9	Y	210	214 0			4
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	125 1	776 3	2 4	366 9	Y	333	332 0			5
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	245 1	1024 3	8 4	381 9	Y	346	339 0			12
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	657 1	1998 3	29 4	250 9	Y	227	236 0			3
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	814 1	1476 3	11 4	598 9	Y	544	542 0			5
11	0	3063	-0-	3063	3063	1003 1	1492 3	20 4	548 9	Y	498	499 0			4
-----															
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032					
06	2130 N	662	-0-	-1468	-0-	153 1	391 3	6 4	112 9	Y	102	103 0			3
07	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	384 1	470 3	9 4	183 9	Y	166	165 0			4
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	409 1	773 3	5 4	251 9	Y	228	227 0			5
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	398 1	775 3	11 4	218 9	Y	198	197 0			6
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	410 1	1015 3	7 4	177 9	Y	161	164 0			3
11	0	1302	-0-	1302	1302	336 1	744 3	5 4	217 9	Y	197	194 0			6
-----															
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034					
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	453 1	8 3	18 4	370 9	Y	336	339 0			9
07	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	528 1	34 3	13 4	459 9	Y	417	416 0			10
08	3286 X	1013	-0-	-2273	-0-	549 1	17 3	6 4	441 9	Y	401	402 0			9
09	3180 X	982	-0-	-2198	-0-	527 1	22 3	14 4	419 9	Y	381	378 0			12
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	610 1	2565 3	10 4	900 9	Y	818	814 0			16
11	0	5254	-0-	5254	5254	650 1	2766 3	11 4	1827 9	Y	1661	1627 0			50

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459		
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
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	505 1	10 3	Y	271	271 0	2
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	175 1	386 3	Y	90	91 0	1
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	476 1	520 3	Y	488	484 0	5
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	612 1	595 3	Y	363	363 0	5
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	582 1	711 3	Y	400	400 0	5
11	0	1458	-0-	1458	1458	400 1	798 3	Y	232	233 0	4
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940		
06	14B2 EXT	6716	-0-	6716	17615	842 1	4666 3	Y	1067	1055 0	33
07	14B2 EXT	5936	-0-	5936	23551	847 1	4150 3	Y	830	836 0	27
08	29264 X	5713	-0-	-23551	-0-	778 1	4061 3	Y	778	784 0	21
09	6720 X	4900	-0-	-1820	-0-	526 1	3614 3	Y	676	685 0	12
10	6944 X	4727	-0-	-2217	-0-	361 1	3658 3	Y	637	635 0	14
11	0	3656	-0-	3656	3656	318 1	2845 3	Y	433	439 0	8
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275		
06	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	819 1	1760 3	Y	544	554 0	17
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	832 1	2186 3	Y	600	603 0	14
08	4371 X	3268	-0-	-1103	-0-	848 1	1798 3	Y	551	550 0	15
09	4230 X	2110	-0-	-2120	-0-	490 1	1227 3	Y	349	355 0	9
10	4371 X	200	-0-	-4171	-0-	125 1	1 3	Y	64	73 0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	70 9	Y	-0-	-0-	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997		
06	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	186 1	1711 3	Y	433	438 0	7
07	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	302 1	1157 3	Y	478	478 0	7
08	3844 X	255	-0-	-3589	-0-	217 1	1 3	Y	27	33 0	1
09	3090 X	2102	-0-	-988	-0-	618 1	839 3	Y	562	555 0	8
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	656 1	2469 3	Y	807	807 0	8
11	0	3144	-0-	3144	3144	686 1	1693 3	Y	683	685 0	6

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	12752 - 17306					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	13172 - 18778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	2278	355 1	229 3	1683 9	Y	1530	1481 0	49
08	14B2 EXT	4427	-0-	4427	6705	503 1	2819 3	1093 9	Y	994	1016 0	27
09	T. A.	12599	-0-	12599	19304	882 1	10560 3	1130 9	Y	1027	1035 0	19
10	30673 X	11369	-0-	-19304	-0-	898 1	9317 3	1137 9	Y	1034	1031 0	22
11	0	11217	-0-	11217	11217	975 1	9344 3	846 9	Y	769	777 0	14

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12302 - 18687
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	352 1	2701 3	612 9	Y	556	558 0	10
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	401 1	2496 3	564 9	Y	513	515 0	8
08	4464 X	2569	-0-	-1895	-0-	494 1	1602 3	458 9	Y	416	409 0	15
09	3900 X	1435	-0-	-2465	-0-	378 1	761 3	279 9	Y	254	265 0	4
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	858 1	3281 3	606 9	Y	551	550 0	5
11	0	3764	-0-	3764	3764	1048 1	1364 3	1331 9	Y	1210	1205 0	10

MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	12675 - 18299
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	417 1	4 3	381 9	Y	346	337 0	11
07	2976 X	863	-0-	-2113	-0-	562 1	11 4	290 9	Y	264	269 0	6
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	617 1	5 3	296 9	Y	269	268 0	7
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	357 1	7 4	183 9	Y	166	169 0	4
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	500 1	20 3	1084 9	Y	985	983 0	6
11	0	1127	-0-	1127	1127	355 1	9 3	746 9	Y	678	676 0	8

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3291	-0-	291	3159	362	1	2910	3	Y	2	2	0	-0-	
07	4467 X	1308	-0-	-3159	-0-	17	4	2	9	Y	13	13	0	-0-	
08	6417 X	5818	-0-	-599	-0-	140	1	1151	3	Y	59	57	0	2	
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	3	4	14	9	Y	153	153	0	2	
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	604	1	5130	3	Y	141	142	0	1	
11	0	11170	-0-	11170	11170	19	4	65	9	Y	637	633	0	5	
						1166	1	9305	3	Y					
						52	4	168	9	Y					
						1006	1	8390	3	Y					
						14	4	155	9	Y					
						1492	1	8946	3	Y					
						31	4	701	9	Y					
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170															
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	828	1	12834	3	Y	4757	4812	0	40	
07	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	18	4	5233	9	Y	4584	4584	0	40	
08	27125 X	13607	-0-	-13518	-0-	705	1	12388	3	Y	3524	3528	0	36	
09	26250 X	10993	-0-	-15257	-0-	11	4	5042	9	Y	3286	3278	0	44	
10	27125 X	9958	-0-	-17167	-0-	548	1	9177	3	Y	3009	3015	0	38	
11	0	6948	-0-	6948	6948	6	4	3876	9	Y	2398	2395	0	41	
						787	1	6585	3	Y					
						6	4	3615	9	Y					
						710	1	5931	3	Y					
						7	4	3310	9	Y					
						619	1	3682	3	Y					
						9	4	2638	9	Y					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
06	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	158	1	1857	3	Y	338	338	0	6	
07	3100 N	5157	-0-	2057	2057	8	4	372	9	Y	674	670	0	10	
08	5692 X	3635	-0-	-2057	-0-	548	1	3858	3	Y	487	480	0	17	
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	10	4	741	9	Y	434	445	0	6	
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	405	1	2681	3	Y	814	812	0	8	
11	0	3809	-0-	3809	3809	13	4	536	9	Y	664	666	0	6	
						543	1	1660	3	Y					
						24	4	477	9	Y					
						944	1	3682	3	Y					
						13	4	895	9	Y					
						951	1	2109	3	Y					
						19	4	730	9	Y					
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	770	1	419	3	Y	423	427	0	7	
07	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	37	4	465	9	Y	370	371	0	6	
08	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	741	1	309	3	Y	570	556	0	20	
09	2490 X	2076	-0-	-414	-0-	13	4	407	9	Y	689	699	0	10	
10	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	797	1	1006	3	Y	812	814	0	8	
11	0	1134	-0-	1134	1134	25	4	627	9	Y	636	639	0	5	
						793	1	490	3	Y					
						35	4	758	9	Y					
						835	1	295	3	Y					
						11	4	893	9	Y					
						415	1	11	3	Y					
						8	4	700	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #:		1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685		PERF.13250 - 18325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	673 1	6859 3	Y	449	447	0	12			
07	9207 X	4802	-0-	-4405	-0-	28 4	494 9	Y	101	111	0	2			
08	9207 X	4064	-0-	-5143	-0-	549 1	4128 3	Y	70	70	0	2			
09	8910 X	3890	-0-	-5020	-0-	14 4	111 9	Y	66	66	0	2			
10	8587 X	3463	-0-	-5124	-0-	567 1	3413 3	Y	71	72	0	1			
11	0	3328	-0-	3328	3328	7 4	77 9	Y	79	78	0	2			
						541 1	3261 3	Y							
						15 4	73 9	Y							
						528 1	2848 3	Y							
						9 4	78 9	Y							
						482 1	2751 3	Y							
						8 4	87 9	Y							

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12962 - 17728	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857 - 18687	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	892 1	426 3	Y	94	94	0	10	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	51 4	103 9	Y	129	128	0	11	
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	837 1	596 3	Y	132	136	0	7	
09	0	1453	-0-	1453	1453	57 4	142 9	Y	79	79	0	7	
10	0	1205	-0-	1205	2658	849 1	384 3	Y	93	94	0	6	
11	0	1417	-0-	1417	4075	105 4	145 9	Y	104	100	0	10	
						801 1	484 3	Y					
						81 4	87 9	Y					
						709 1	284 3	Y					
						110 4	102 9	Y					
						875 1	224 3	Y					
						204 4	114 9	Y					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267	
06	3240 X	1899	-0-	-1341	-0-	120 1	1682 3	Y	84	84	0	3	
07	3348 X	1924	-0-	-1424	-0-	5 4	92 9	Y	84	84	0	3	
08	3410 X	1987	-0-	-1423	-0-	121 1	1707 3	Y	88	89	0	2	
09	2850 X	1458	-0-	-1392	-0-	4 4	92 9	Y	66	67	0	1	
10	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	125 1	1762 3	Y	103	102	0	2	
11	0	2582	-0-	2582	2582	3 4	97 9	Y	109	109	0	2	
						91 1	1291 3	Y					
						3 4	73 9	Y					
						128 1	1959 3	Y					
						3 4	113 9	Y					
						144 1	2314 3	Y					
						4 4	120 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997		
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
06	3090 X	1881	-0-	-1209	-0-	582 1	1056 3	Y	195	199 0	3
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	28 4	215 9				
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	936 1	3101 3	Y	199	199 0	3
09	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	17 4	219 9				
10	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	749 1	2560 3	Y	385	374 0	14
11	0	2774	-0-	2774	2774	24 4	424 9				
						521 1	1678 3	Y	381	390 0	5
						23 4	419 9				
						650 1	1555 3	Y	374	375 0	4
						9 4	411 9				
						678 1	1668 3	Y	376	377 0	3
						14 4	414 9				
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169		
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	342 1	3607 3	Y	232	236 0	4
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	17 4	255 9				
08	8277 X	3493	-0-	-4784	-0-	388 1	4266 3	Y	243	243 0	4
09	8010 X	4132	-0-	-3878	-0-	8 4	267 9				
10	8277 X	3429	-0-	-4848	-0-	357 1	2938 3	Y	170	168 0	6
11	0	2034	-0-	2034	2034	11 4	187 9				
						413 1	3444 3	Y	234	237 0	3
						18 4	257 9				
						389 1	2829 3	Y	187	188 0	2
						5 4	206 9				
						283 1	1585 3	Y	145	146 0	1
						6 4	160 9				
-----											
MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590		
06	6360 X	4611	-0-	-1749	-0-	760 1	3148 3	Y	611	605 0	19
07	6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	31 4	672 9				
08	4650 X	3659	-0-	-991	-0-	726 1	2834 3	Y	575	576 0	18
09	4620 X	3638	-0-	-982	-0-	22 4	633 9				
10	4774 X	2808	-0-	-1966	-0-	689 1	2416 3	Y	489	494 0	13
11	0	3339	-0-	3339	3339	16 4	538 9				
						692 1	2385 3	Y	491	495 0	9
						21 4	540 9				
						540 1	1881 3	Y	343	345 0	7
						10 4	377 9				
						525 1	2352 3	Y	408	408 0	7
						13 4	449 9				
-----											
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380		
06	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	649 1	1790 3	Y	248	248 0	8
07	3534 X	2054	-0-	-1480	-0-	26 4	273 9				
08	3720 X	1762	-0-	-1958	-0-	741 1	986 3	Y	277	276 0	9
09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	22 4	305 9				
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	557 1	894 3	Y	271	273 0	7
11	0	4337	-0-	4337	4337	13 4	298 9				
						431 1	1056 3	Y	1639	1616 0	30
						13 4	1803 9				
						342 1	661 3	Y	1204	1208 0	26
						6 4	1324 9				
						1054 1	1443 3	Y	1649	1645 0	30
						26 4	1814 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
09	1950 X	1595	-0-	-355	-0-	152	1	1173	3	Y	241	243	0		4
						5	4	265	9						
10	868 X	455	-0-	-413	-0-	41	1	340	3	Y	66	69	0		1
						1	4	73	9						
11	0	1606	-0-	1606	1606	173	1	1172	3	Y	234	231	0		4
						4	4	257	9						

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

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	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	3	Y	750	751	0		18
						7	4	825	9						
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	489	1	3863	3	Y	701	697	0		22
						14	4	771	9						
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	503	1	3927	3	Y	749	756	0		15
						9	4	824	9						
11	0	5562	-0-	5562	5562	457	1	4422	3	Y	614	611	0		18
						8	4	675	9						

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	2190	-0-	2190	2190	360	1	1562	3	Y	235	231	0		4
						9	4	259	9						

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

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						
09	3510 X	2584	-0-	-926	-0-	447	1	1825	3	Y	273	280	0		8
						12	4	300	9						
10	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	455	1	1805	3	Y	194	198	0		4
						8	4	213	9						
11	0	2154	-0-	2154	2154	419	1	1324	3	Y	367	360	0		11
						7	4	404	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	18092	-0-	-16814	-0-	649	1	13199	3	Y	3849	3860	0		90
						10	4	4234	9						
09	33780 X	16260	-0-	-17520	-0-	570	1	12062	3	Y	3283	3271	0		102
						17	4	3611	9						
10	34906 X	28968	-0-	-5938	-0-	1042	1	21722	3	Y	5623	5616	0		109
						19	4	6185	9						
11	0	27182	-0-	27182	27182	922	1	19401	3	Y	6217	6140	0		186
						20	4	6839	9						
BARBOZA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879															
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	4823	-0-	-2896	-0-	488	1	3431	3	Y	816	814	0		19
						6	4	898	9						
09	7470 X	4434	-0-	-3036	-0-	446	1	3166	3	Y	736	732	0		23
						12	4	810	9						
10	6386 X	5035	-0-	-1351	-0-	491	1	3609	3	Y	843	850	0		16
						8	4	927	9						
11	0	986	-0-	986	986	386	1	13	3	Y	528	528	0		16
						6	4	581	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846															
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	4631	-0-	-174	-0-	657	1	3011	3	Y	861	855	0		24
						16	4	947	9						
09	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	612	1	2817	3	Y	779	789	0		14
						18	4	857	9						
10	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	656	1	2172	3	Y	1060	1051	0		23
						12	4	1166	9						
11	0	3960	-0-	3960	3960	730	1	2145	3	Y	970	975	0		18
						18	4	1067	9						
MOBIL UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459															
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	3533	-0-	-838	-0-	467	1	2520	3	Y	484	484	0		4
						14	4	532	9						
09	4230 X	2771	-0-	-1459	-0-	441	1	1886	3	Y	395	395	0		4
						9	4	435	9						
10	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	464	1	1848	3	Y	503	502	0		5
						4	4	553	9						
11	0	2925	-0-	2925	2925	459	1	1880	3	Y	526	524	0		7
						7	4	579	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3480 X	1437	-0-	-2043	-0-	558 1	462 3	462 3	Y	366	381 0			2
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	14 4	403 9	403 9						
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	729 1	3817 3	3817 3	Y	1102	1096 0			8
08	6014 X	4678	-0-	-1336	-0-	31 4	1212 9	1212 9						
08	6014 X	4678	-0-	-1336	-0-	681 1	2956 3	2956 3	Y	927	927 0			8
09	5820 X	2923	-0-	-2897	-0-	21 4	1020 9	1020 9						
09	5820 X	2923	-0-	-2897	-0-	415 1	1949 3	1949 3	Y	500	503 0			5
10	5797 X	846	-0-	-4951	-0-	9 4	550 9	550 9						
10	5797 X	846	-0-	-4951	-0-	45 1	798 3	798 3	Y	2	7 0			-0-
11	0	4180	-0-	4180	4180	1 4	2 9	2 9						
11	0	4180	-0-	4180	4180	436 1	2769 3	2769 3	Y	880	868 0			12
						7 4	968 9	968 9						
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488					
06	5280 X	4082	-0-	-1198	-0-	698 1	2253 3	2253 3	Y	1012	1029 0			7
07	5859 X	4145	-0-	-1714	-0-	18 4	1113 9	1113 9						
07	5859 X	4145	-0-	-1714	-0-	678 1	2383 3	2383 3	Y	959	959 0			7
08	5859 X	2347	-0-	-3512	-0-	29 4	1055 9	1055 9						
08	5859 X	2347	-0-	-3512	-0-	611 1	1128 3	1128 3	Y	535	537 0			5
09	5670 X	3426	-0-	-2244	-0-	19 4	589 9	589 9						
09	5670 X	3426	-0-	-2244	-0-	645 1	1877 3	1877 3	Y	809	806 0			8
10	4774 X	3257	-0-	-1517	-0-	14 4	890 9	890 9						
10	4774 X	3257	-0-	-1517	-0-	685 1	1519 3	1519 3	Y	952	950 0			10
11	0	3434	-0-	3434	3434	6 4	1047 9	1047 9						
11	0	3434	-0-	3434	3434	669 1	1744 3	1744 3	Y	919	917 0			12
						10 4	1011 9	1011 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661					
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	571 1	1465 3	1465 3	Y	851	843 0			26
07	2387 X	2275	-0-	-112	-0-	23 4	936 9	936 9						
07	2387 X	2275	-0-	-112	-0-	563 1	935 3	935 3	Y	691	695 0			22
08	3348 X	2176	-0-	-1172	-0-	17 4	760 9	760 9						
08	3348 X	2176	-0-	-1172	-0-	670 1	733 3	733 3	Y	688	691 0			19
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	16 4	757 9	757 9						
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	627 1	1326 3	1326 3	Y	376	388 0			7
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	19 4	414 9	414 9						
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	813 1	1209 3	1209 3	Y	430	428 0			9
11	0	2385	-0-	2385	2385	15 4	473 9	473 9						
11	0	2385	-0-	2385	2385	901 1	1089 3	1089 3	Y	339	342 0			6
						22 4	373 9	373 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320					
06	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	804 1	4282 3	4282 3	Y	871	888 0			6
07	7688 X	4826	-0-	-2862	-0-	21 4	958 9	958 9						
07	7688 X	4826	-0-	-2862	-0-	688 1	3188 3	3188 3	Y	837	837 0			6
08	7781 X	3559	-0-	-4222	-0-	29 4	921 9	921 9						
08	7781 X	3559	-0-	-4222	-0-	573 1	2216 3	2216 3	Y	684	684 0			6
09	7530 X	165	-0-	-7365	-0-	18 4	752 9	752 9						
09	7530 X	165	-0-	-7365	-0-	73 1	2 4	2 4	Y	82	87 0			1
10	7781 X	66	-0-	-7715	-0-	90 9								
10	7781 X	66	-0-	-7715	-0-	57 1	9 9	9 9	Y	8	9 0			-0-
11	0	1245	-0-	1245	1245	503 1	34 3	34 3	Y	637	628 0			9
11	0	1245	-0-	1245	1245	7 4	701 9	701 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6180 X	5572	-0-	-608	-0-	524 1	3924 3	1110 9	Y	1009	1024 0		6
							14 4	1110 9						
07		6386 X	4137	-0-	-2249	-0-	506 1	2707 3	902 9	Y	820	820 0		6
							22 4	902 9						
08		6076 X	3910	-0-	-2166	-0-	578 1	2378 3	936 9	Y	851	850 0		7
							18 4	936 9						
09		5880 X	3706	-0-	-2174	-0-	532 1	2315 3	848 9	Y	771	771 0		7
							11 4	848 9						
10		6076 X	3556	-0-	-2520	-0-	555 1	2139 3	857 9	Y	779	778 0		8
							5 4	857 9						
11		0	3557	-0-	3557	3557	534 1	2125 3	890 9	Y	809	806 0		11
							8 4	890 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
06		3000 N	3353	-0-	353	353	568 1	1474 3	1139 9	Y	1035	1021 0		35
							172 4	1139 9						
07		2739 N	2386	-0-	-353	-0-	282 1	1312 3	712 9	Y	647	667 0		15
							80 4	712 9						
08		2387 X	1898	-0-	-489	-0-	214 1	794 3	851 9	Y	774	758 0		31
							39 4	851 9						
09		0	1242	-0-	1242	1242	73 1	557 3	602 9	Y	547	562 0		16
							10 4	602 9						
10		0	2689	-0-	2689	3931	384 1	1263 3	942 9	Y	856	848 0		24
							100 4	942 9						
11		0	3008	-0-	3008	6939	686 1	1112 3	975 9	Y	886	883 0		27
							235 4	975 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
06		1770 X	724	-0-	-1046	-0-	185 1	2 3	481 9	Y	437	432 0		15
							56 4	481 9						
07		1829 X	1122	-0-	-707	-0-	360 1	78 3	581 9	Y	528	531 0		12
							103 4	581 9						
08		1829 X	804	-0-	-1025	-0-	270 1	45 3	440 9	Y	400	396 0		16
							49 4	440 9						
09		0	2461	-0-	2461	2461	1225 1	413 3	653 9	Y	594	592 0		18
							170 4	653 9						
10		0	1115	-0-	1115	3576	609 1	158 4		Y	316	325 0		9
							348 9							
11		0	399	-0-	399	3975	283 1	97 4		Y	17	25 0		1
							19 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	384 1	2 3	1001 9	Y	910	913 0		31
							116 4	1001 9						
07		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	524 1	784 3	1205 9	Y	1095	1100 0		26
							149 4	1205 9						
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	235 1	454 3	1112 9	Y	1011	997 0		40
							43 4	1112 9						
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	85 1	686 3	996 9	Y	905	918 0		27
							12 4	996 9						
10		0	3466	-0-	3466	3466	955 1	1497 3	766 9	Y	696	704 0		19
							248 4	766 9						
11		0	3719	-0-	3719	7185	633 1	2044 3	825 9	Y	750	746 0		23
							217 4	825 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
M O	ALLOW 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
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
09	4470 X	2119	-0-	-2351	-0-	500 1	1316 3	11 4	292 9	Y	265	265 0		2
10	5270 X	1802	-0-	-3468	-0-	500 1	1004 3	4 4	294 9	Y	267	266 0		3
11	0	1794	-0-	1794	1794	582 1	951 3	9 4	252 9	Y	229	229 0		3
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
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	6742	-0-	-1070	-0-	836 1	4994 3	26 4	886 9	Y	805	804 0		7
09	7560 X	6181	-0-	-1379	-0-	700 1	4668 3	15 4	798 9	Y	725	725 0		7
10	7750 X	5443	-0-	-2307	-0-	748 1	3892 3	7 4	796 9	Y	724	724 0		7
11	0	5879	-0-	5879	5879	757 1	4212 3	12 4	898 9	Y	816	812 0		11
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
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
09	3420 X	1418	-0-	-2002	-0-	198 1	592 3	6 4	622 9	Y	565	569 0		10
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	257 1	1432 3	5 4	778 9	Y	707	702 0		15
11	0	2198	-0-	2198	2198	259 1	1250 3	7 4	682 9	Y	620	624 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479			
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
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	251 1	2109 3	Y	168	168 0		3
						12 4	185 9					
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	306 1	3124 3	Y	192	192 0		3
						6 4	211 9					
08	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	331 1	2052 3	Y	124	123 0		4
						10 4	136 9					
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	781 1	2132 3	Y	219	220 0		3
						35 4	241 9					
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	370 1	3537 3	Y	256	257 0		2
						5 4	282 9					
11	0	2324	-0-	2324	2324	215 1	1904 3	Y	182	182 0		2
						5 4	200 9					

MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	259	-0-	259	259	50 1	116 3	Y	84	83 0		1
						1 4	92 9					

FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174			
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					
09	2760 X	1676	-0-	-1084	-0-	417 1	1010 3	Y	216	214 0		7
						11 4	238 9					
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	428 1	1168 3	Y	236	238 0		5
						7 4	260 9					
11	0	1452	-0-	1452	1452	399 1	826 3	Y	201	200 0		6
						6 4	221 9					

FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236			
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	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	779 1	4134 3	Y	1113	1109 0		26
						9 4	1224 9					
09	5700 X	5351	-0-	-349	-0-	727 1	3561 3	Y	948	945 0		29
						20 4	1043 9					
10	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	625 1	3403 3	Y	885	897 0		17
						10 4	974 9					
11	0	2323	-0-	2323	2323	483 1	1566 3	Y	242	252 0		7
						8 4	266 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
09	4500 X	2494	-0-	-2006	-0-	435	1	1864	3	Y	166	166	0		5
						12	4	183	9						
10	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	482	1	2148	3	Y	174	176	0		3
						8	4	191	9						
11	0	3292	-0-	3292	3292	641	1	2389	3	Y	229	225	0		7
						10	4	252	9						

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

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-
09	T. A.	20	-0-	20	20	3	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

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	3932	-0-	-5771	-0-	747	1	2619	3	Y	498	507	0		14
						18	4	548	9						
09	7920 X	2665	-0-	-5255	-0-	807	1	1406	3	Y	389	396	0		7
						24	4	428	9						
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1055	1	6058	3	Y	942	929	0		20
						20	4	1036	9						
11	0	9171	-0-	9171	9171	1205	1	7062	3	Y	794	800	0		14
						31	4	873	9						

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

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	25610 X	7086	-0-	-18524	-0-	848	1	6117	3	Y	85	85	0		3
						27	4	94	9						
09	9510 X	4883	-0-	-4627	-0-	1065	1	3611	3	Y	145	146	0		2
						47	4	160	9						
10	9827 X	8111	-0-	-1716	-0-	786	1	7140	3	Y	158	158	0		2
						11	4	174	9						
11	0	3869	-0-	3869	3869	510	1	3179	3	Y	154	155	0		1
						11	4	169	9						





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	569 1	763 3	23 4	12 9	Y	11	11	0		-0-
07	2914 X	664	-0-	-2250	-0-	622 1	23 3	15 4	4 9	Y	4	4	0		-0-
08	2201 N	239	-0-	-1962	-0-	206 1	2 4	31 9		Y	28	27	0		1
09	3000 N	4621	-0-	1621	1621	599 1	3926 3	17 4	79 9	Y	72	71	0		2
10	3100 N	3952	-0-	852	2473	578 1	3287 3	10 4	77 9	Y	70	71	0		1
11	0	1807	-0-	1807	4280	503 1	1156 3	8 4	140 9	Y	127	124	0		4

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	812 1	326 3	14 4	507 9	Y	461	460	0		4
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	630 1	50 3	7 4	72 9	Y	65	68	0		1
08	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	607 1	137 3	4 4	523 9	Y	475	471	0		5
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	729 1	517 3	4 4	536 9	Y	487	485	0		7
10	1705 X	697	-0-	-1008	-0-	560 1	23 3	5 4	109 9	Y	99	105	0		1
11	0	686	-0-	686	686	645 1	3 3	8 4	30 9	Y	27	28	0		-0-

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

06	3660 X	661	-0-	-2999	-0-	580 1	39 3	10 4	32 9	Y	29	29	0		-0-
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	841 1	4047 3	10 4	1628 9	Y	1480	1467	0		13
08	2945 X	447	-0-	-2498	-0-	413 1	3 3	3 4	28 9	Y	25	38	0		-0-
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	695 1	1196 3	4 4	624 9	Y	567	559	0		8
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	730 1	1595 3	6 4	894 9	Y	813	811	0		10
11	0	4190	-0-	4190	4190	704 1	2613 3	9 4	864 9	Y	785	782	0		13

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	455 1	5 3	8 4	548 9	Y	498	501	0		4
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	390 1	349 3	4 4	491 9	Y	446	446	0		4
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	345 1	284 3	2 4	457 9	Y	415	415	0		4
09	1020 X	494	-0-	-526	-0-	318 1	40 3	2 4	134 9	Y	122	124	0		2
10	1240 X	1202	-0-	-38	-0-	512 1	352 3	4 4	334 9	Y	304	302	0		4
11	0	684	-0-	684	684	350 1	4 4	330 9		Y	300	299	0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12259	PERF.12488	- 18866
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
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
08		T. A.	335	-0-	335	335	298 1	2 3	Y	25	24 0	1
							7 4	28 9				
09		T. A.	9538	-0-	9538	9873	1022 1	8478 3	Y	6	7 0	-0-
							31 4	7 9				
10		T. A.	11565	-0-	11565	21438	1210 1	10168 3	Y	149	146 0	3
							23 4	164 9				
11		T. A.	11542	-0-	11542	32980	1319 1	10002 3	Y	170	170 0	3
							34 4	187 9				
-----												
FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727
06		10680 X	7965	-0-	-2715	-0-	729 1	6126 3	Y	971	970 0	105
							42 4	1068 9				
07		9672 X	7712	-0-	-1960	-0-	675 1	5884 3	Y	1006	1023 0	88
							46 4	1107 9				
08		7626 X	7096	-0-	-530	-0-	686 1	5380 3	Y	859	904 0	43
							85 4	945 9				
09		0	6108	-0-	6108	6108	644 1	4530 3	Y	790	767 0	66
							65 4	869 9				
10		0	3814	-0-	3814	9922	535 1	2613 3	Y	530	563 0	33
							83 4	583 9				
11		0	877	-0-	877	10799	105 1	637 3	Y	101	124 0	10
							24 4	111 9				
-----												
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140		
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
06	5220 X	1428	-0-	-3792	-0-	493 1 20 4	743 3 172 9	Y	156	152 0	5
07	1178 X	784	-0-	-394	-0-	232 1 7 4	445 3 100 9	Y	91	93 0	3
08	1178 X	387	-0-	-791	-0-	182 1 4 4	155 3 46 9	Y	42	44 0	1
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370		
06	10590 X	1801	-0-	-8789	-0-	657 1 26 4	108 3 1010 9	Y	918	892 0	28
07	10819 X	1169	-0-	-9650	-0-	647 1 19 4	1 3 502 9	Y	456	469 0	15
08	5487 X	783	-0-	-4704	-0-	742 1 17 4	15 3 9 9	Y	8	23 0	-0-
09	4320 X	241	-0-	-4079	-0-	219 1 6 4	6 3 10 9	Y	9	9 0	-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0	-0-
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427		
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	814 1 15 4	2742 3 714 9	Y	649	644 0	5
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	721 1 9 4	2870 3 809 9	Y	735	734 0	6
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	684 1 5 4	2321 3 708 9	Y	644	643 0	7
09	4290 X	1574	-0-	-2716	-0-	605 1 3 4	538 3 428 9	Y	389	391 0	5
10	4433 X	1414	-0-	-3019	-0-	597 1 5 4	326 3 486 9	Y	442	441 0	6
11	0	1063	-0-	1063	1063	568 1 7 4	95 3 393 9	Y	357	357 0	6
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564		
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	670 1 12 4	265 3 310 9	Y	282	286 0	2
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	543 1 6 4	818 3 446 9	Y	405	403 0	4
08	2139 X	1348	-0-	-791	-0-	566 1 4 4	417 3 361 9	Y	328	329 0	3
09	2070 X	1445	-0-	-625	-0-	603 1 3 4	516 3 323 9	Y	294	293 0	4
10	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	596 1 5 4	381 3 362 9	Y	329	329 0	4
11	0	1409	-0-	1409	1409	612 1 8 4	449 3 340 9	Y	309	308 0	5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812														
M O	ALLOW 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
06	5610 X	1557	-0-	-4053	-0-	339 1	1185 3	14 4	19 9	Y	17	18 0		-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	430 1	1995 3	11 4	268 9	Y	244	238 0		6
08	2542 X	1760	-0-	-782	-0-	440 1	1286 3	5 4	29 9	Y	26	31 0		1
09	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	416 1	1147 3	11 4	35 9	Y	32	32 0		1
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	439 1	2000 3	7 4	54 9	Y	49	49 0		1
11	0	1491	-0-	1491	1491	388 1	890 3	6 4	207 9	Y	188	183 0		6
MOBIL UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340														
06	3000 N	5968	-0-	2968	7986	762 1	4126 3	31 4	1049 9	Y	954	951 0		30
07	3100 N	5725	-0-	2625	10611	773 1	4029 3	24 4	899 9	Y	817	821 0		26
08	15138 X	4527	-0-	-10611	-0-	581 1	3063 3	14 4	869 9	Y	790	794 0		22
09	7140 X	5355	-0-	-1785	-0-	829 1	3574 3	25 4	927 9	Y	843	850 0		15
10	7378 X	3687	-0-	-3691	-0-	541 1	2492 3	10 4	644 9	Y	585	587 0		13
11	0	4438	-0-	4438	4438	537 1	3261 3	28 4	612 9	Y	556	559 0		10
MOBIL UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
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	2586	-0-	-979	-0-	345 1	1908 3	8 4	325 9	Y	295	297 0		8
09	3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	330 1	1755 3	10 4	296 9	Y	269	272 0		5
10	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	354 1	1694 3	7 4	323 9	Y	294	293 0		6
11	0	1996	-0-	1996	1996	371 1	1261 3	9 4	355 9	Y	323	323 0		6
MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
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	6964	-0-	-104	-0-	915 1	5136 3	22 4	891 9	Y	810	800 0		22
09	6840 X	5301	-0-	-1539	-0-	727 1	3925 3	22 4	627 9	Y	570	582 0		10
10	6107 X	1879	-0-	-4228	-0-	316 1	1302 3	6 4	255 9	Y	232	237 0		5
11	0	2021	-0-	2021	2021	612 1	1022 3	15 4	372 9	Y	338	337 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	1890 X	789	-0-	-1101	-0-	491 1	8 3	15 4	275 9	Y	250	251 0				5
10	1953 X	252	-0-	-1701	-0-	198 1	3 3	4 4	47 9	Y	43	47 0				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
11	0	92	-0-	92	95	72 1	17 4	3 9		Y	3	3 0				-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

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	85 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
09	14B2 EXT	305	-0-	305	1090	277 1	28 4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	724	-0-	724	1814	608 1	2 3			Y	17	16 0				1
11	14B2 EXT	113	-0-	113	1927	95 4	19 9	92 1	21 4	Y	-0-	1 0				-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

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-
09	14B2 EXT	229	-0-	229	229	67 1	7 4	155 9		Y	141	129 0				12
10	14B2 EXT	546	-0-	546	775	393 1	3 3	61 4	89 9	Y	81	88 0				5
11	14B2 EXT	403	-0-	403	1178	297 1	11 3	69 4	26 9	Y	24	27 0				2

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

06	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	393 1	1 3	16 4	179 9	Y	163	163 0				5
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	500 1	3 3	12 4	155 9	Y	141	143 0				3
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	525 1	1 3	6 4	284 9	Y	258	255 0				6
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	489 1	11 3	13 4	204 9	Y	185	185 0				6
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	500 1	16 3	8 4	80 9	Y	73	78 0				1
11	0	481	-0-	481	481	456 1	17 3	7 4	1 9	Y	1	2 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

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
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	499 1	3 3	20 4	Y	43	43	0		1
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	535 1	5 3	13 4	Y	38	38	0		1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	607 1	7 3	7 4	Y	41	41	0		1
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	587 1	13 3	16 4	Y	48	48	0		1
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	609 1	331 3	10 4	Y	48	48	0		1
11	0	655	-0-	655	655	584 1	12 3	9 4	Y	45	45	0		1

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	489 1	788 3	20 4	Y	270	275	0		7
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	524 1	714 3	13 4	Y	263	264	0		6
08	1767 X	1663	-0-	-104	-0-	578 1	703 3	6 4	Y	342	340	0		8
09	1710 X	1531	-0-	-179	-0-	556 1	616 3	15 4	Y	313	311	0		10
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	568 1	1242 3	9 4	Y	350	353	0		7
11	0	671	-0-	671	671	494 1	6 3	8 4	Y	148	151	0		4

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

06	3159 X	2142	-0-	-1017	-0-	452 1	1210 3	18 4	Y	420	420	0		12
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	537 1	1364 3	13 4	Y	426	428	0		10
08	3317 X	2212	-0-	-1105	-0-	543 1	1250 3	6 4	Y	375	376	0		9
09	3210 X	1853	-0-	-1357	-0-	514 1	1159 3	14 4	Y	151	155	0		5
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	521 1	2008 3	9 4	Y	62	66	0		1
11	0	1942	-0-	1942	1942	509 1	1367 3	8 4	Y	53	52	0		2

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	315 1	2583 3	15 4	Y	363	365	0		6
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	334 1	2801 3	6 4	Y	386	386	0		6
08	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	329 1	2717 3	10 4	Y	403	395	0		14
09	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	340 1	2532 3	15 4	Y	479	486	0		7
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378 1	2810 3	5 4	Y	420	423	0		4
11	0	2662	-0-	2662	2662	403 1	1816 3	8 4	Y	395	396	0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1376	1	14852	3	Y	2935	3001	0		24
						28	4	3229	9						
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1130	1	9977	3	Y	2230	2235	0		19
						15	4	2453	9						
08	31062 X	8641	-0-	-22421	-0-	919	1	6091	3	Y	1475	1479	0		15
						8	4	1623	9						
09	30060 X	6474	-0-	-23586	-0-	868	1	4502	3	Y	998	1000	0		13
						6	4	1098	9						
10	31062 X	5937	-0-	-25125	-0-	822	1	4115	3	Y	903	905	0		11
						7	4	993	9						
11	0	3462	-0-	3462	3462	825	1	1946	3	Y	618	618	0		11
						11	4	680	9						
FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495															
06	2730 N	1073	-0-	-1657	-0-	363	1	576	3	Y	108	108	0		3
						15	4	119	9						
07	2511 N	1393	-0-	-1118	-0-	445	1	791	3	Y	133	133	0		3
						11	4	146	9						
08	2821 X	1678	-0-	-1143	-0-	479	1	1058	3	Y	124	124	0		3
						5	4	136	9						
09	2430 X	1113	-0-	-1317	-0-	417	1	555	3	Y	118	117	0		4
						11	4	130	9						
10	1891 X	1815	-0-	-76	-0-	475	1	1212	3	Y	109	111	0		2
						8	4	120	9						
11	0	913	-0-	913	913	456	1	345	3	Y	95	94	0		3
						7	4	105	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
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						
09	35640 X	5729	-0-	-29911	-0-	934	1	2307	3	Y	2257	2254	0		30
						5	4	2483	9						
10	36828 X	5600	-0-	-31228	-0-	899	1	2630	3	Y	1875	1881	0		24
						8	4	2063	9						
11	0	4630	-0-	4630	4630	916	1	2458	3	Y	1131	1136	0		19
						12	4	1244	9						
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
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						
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	313	1	1129	3	Y	164	165	0		4
						6	4	180	9						
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	362	1	2442	3	Y	218	221	0		1
						11	4	240	9						
11	0	1587	-0-	1587	1587	498	1	880	3	Y	167	166	0		2
						25	4	184	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	5028	-0-	-335	-0-	846	1	3628	3	Y	485	480	0		13
						20	4	534	9						
09	5190 X	2825	-0-	-2365	-0-	699	1	1797	3	Y	280	288	0		5
						21	4	308	9						
10	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	764	1	1871	3	Y	299	298	0		6
						14	4	329	9						
11	0	4894	-0-	4894	4894	936	1	3442	3	Y	447	445	0		8
						24	4	492	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

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						
09	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	713	1	3965	3	Y	232	230	0		7
						20	4	255	9						
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	713	1	3798	3	Y	295	296	0		6
						12	4	325	9						
11	0	3689	-0-	3689	3689	641	1	2720	3	Y	288	285	0		9
						11	4	317	9						

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

06	7350 X	3157	-0-	-4193	-0-	570	1	2324	3	Y	218				468
						23	4	240	9						
07	7595 X	4689	-0-	-2906	-0-	707	1	3922	3	Y	38	356	1		150
						18	4	42	9						
08	7595 X	3022	-0-	-4573	-0-	713	1	2152	3	Y	135	175	1		110
						8	4	149	9						
09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	789	1	5481	3	Y	122				232
						22	4	134	9						
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	809	1	3729	3	Y	178	193	1		217
						14	4	196	9						
11	0	6400	-0-	6400	6400	688	1	5526	3	Y	158				375
						12	4	174	9						

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

06	5880 X	5568	-0-	-312	-0-	913	1	3886	3	Y	683	678	0		22
						18	4	751	9						
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	984	1	4315	3	Y	838	841	0		19
						20	4	922	9						
08	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	956	1	3513	3	Y	719	719	0		19
						19	4	791	9						
09	5580 X	4473	-0-	-1107	-0-	741	1	3051	3	Y	606	610	0		15
						14	4	667	9						
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	771	1	6255	3	Y	729	740	0		4
						23	4	802	9						
11	0	4173	-0-	4173	4173	587	1	2809	3	Y	679	675	0		8
						30	4	747	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382		
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
06	780 X	508	-0-	-272	-0-	413 1	17 4	Y	71	71 0	2
07	1488 X	681	-0-	-807	-0-	78 9	82 3	Y	101	101 0	2
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	477 1	348 3	Y	107	107 0	2
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	11 4	118 9	Y	107	106 0	3
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	487 1	639 3	Y	107	108 0	2
11	0	685	-0-	685	685	5 4	118 9	Y	89	88 0	3
						497 1	98 9				
						13 4					
						502 1					
						8 4					
						469 1					
						7 4					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232		
06	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1758 1	16013 3	Y	3634	3719 0	30
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	35 4	3997 9	Y	2475	2483 0	22
08	46097 X	11760	-0-	-34337	-0-	1114 1	9699 3	Y	2069	2070 0	21
09	44610 X	9634	-0-	-34976	-0-	15 4	2723 9	Y	1542	1542 0	21
10	46097 X	8134	-0-	-37963	-0-	904 1	8572 3	Y	1242	1247 0	16
11	0	5855	-0-	5855	5855	8 4	2276 9	Y	1153	1149 0	20
						817 1	7115 3	Y			
						6 4	1696 9				
						723 1	6038 3	Y			
						7 4	1366 9				
						768 1	3808 3	Y			
						11 4	1268 9				
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890		
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	402 1	2131 3	Y	684	693 0	13
07	4340 X	3093	-0-	-1247	-0-	6 4	752 9	Y	588	584 0	17
08	9362 X	3023	-0-	-6339	-0-	375 1	2066 3	Y	576	574 0	19
09	9060 X	3119	-0-	-5941	-0-	5 4	647 9	Y	546	543 0	22
10	0	2982	-0-	2982	2982	365 1	2020 3	Y	602	604 0	20
11	0	2294	-0-	2294	5276	4 4	634 9	Y	525	520 0	25
						344 1	2170 3	Y			
						4 4	601 9				
						423 1	1893 3	Y			
						4 4	662 9				
						496 1	1217 3	Y			
						3 4	578 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351		
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
08	T. A.	696	-0-	696	805	28 9	21 3	Y	51	50 0	3
09	14B2 EXT	735	-0-	735	1540	551 1	56 9	Y	11	13 0	1
10	0	743	-0-	743	2283	68 4	9 3	Y	49	47 0	3
11	0	658	-0-	658	2941	649 1	12 9	Y	47	46 0	4
						65 4	21 3	Y			
						578 1	54 9				
						90 4	54 9				
						238 1	312 3	Y			
						56 4	52 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528				
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		
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	996 1	1380 3	Y	895	891 0	7		
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	18 4	985 9						
08	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	816 1	1043 3	Y	654	655 0	6		
09	3390 X	2113	-0-	-1277	-0-	9 4	719 9						
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	798 1	913 3	Y	1046	1041 0	11		
11	0	4657	-0-	4657	4657	6 4	1151 9						
						832 1	670 3	Y	552	556 0	7		
						4 4	607 9						
						866 1	2009 3	Y	1098	1091 0	14		
						7 4	1208 9						
						895 1	2468 3	Y	1165	1159 0	20		
						12 4	1282 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337				
06	3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	454 1	1097 3	Y	444	448 0	12		
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	19 4	488 9						
08	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	573 1	3121 3	Y	297	302 0	7		
09	2070 X	362	-0-	-1708	-0-	14 4	327 9						
10	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	473 1	830 3	Y	163	166 0	4		
11	0	390	-0-	390	390	5 4	179 9						
						351 1	2 3	Y	-0-	4 0	-0-		
						9 4							
						390 1	6 4	Y	-0-		-0-		
						381 1	3 3	Y	-0-		-0-		
						6 4							
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921				
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	894 1	8634 3	Y	1755	1733 0	54		
07	6014 X	1796	-0-	-4218	-0-	37 4	1931 9						
08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	561 1	17 4	Y	1107	1126 0	35		
09	11490 X	5325	-0-	-6165	-0-	1218 9							
10	11873 X	3880	-0-	-7993	-0-	1343 1	16716 3	Y	1240	1241 0	34		
11	0	1984	-0-	1984	1984	33 4	1364 9						
						787 1	4131 3	Y	348	376 0	6		
						24 4	383 9						
						809 1	2714 3	Y	311	310 0	7		
						15 4	342 9						
						820 1	1017 3	Y	97	102 0	2		
						40 4	107 9						
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680				
06	900 N	327	-0-	-573	-0-	264 1	10 3	Y	38	37 0	1		
07	930 N	124	-0-	-806	-0-	11 4	42 9						
08	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	59 1	56 3	Y	7	8 0	-0-		
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9						
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	413 1	1765 3	Y	163	159 0	4		
11	0	3772	-0-	3772	3772	5 4	179 9						
						610 1	3520 3	Y	366	359 0	11		
						17 4	403 9						
						632 1	3864 3	Y	368	372 0	7		
						11 4	405 9						
						519 1	2999 3	Y	223	223 0	7		
						9 4	245 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488																
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	51	1	2	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	24	-0-	24	78	24	1			Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148																
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	T. A.	12	-0-	12	24	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
-----																
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027																
06	6480 X	5509	-0-	-971	-0-	563	1	4202	3	Y	655	649	0			20
						23	4	721	9							
07	6882 X	5734	-0-	-1148	-0-	587	1	4454	3	Y	614	614	0			20
						18	4	675	9							
08	6882 X	4449	-0-	-2433	-0-	669	1	3245	3	Y	472	479	0			13
						16	4	519	9							
09	6660 X	4101	-0-	-2559	-0-	867	1	2643	3	Y	514	518	0			9
						26	4	565	9							
10	6324 X	3742	-0-	-2582	-0-	650	1	2553	3	Y	479	478	0			10
						12	4	527	9							
11	0	5732	-0-	5732	5732	819	1	4197	3	Y	632	631	0			11
						21	4	695	9							
-----																
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376																
06	2790 X	326	-0-	-2464	-0-	289	1	12	4	Y	23	35	0			1
						25	9									
07	2945 X	555	-0-	-2390	-0-	331	1	8	4	Y	196	192	0			5
						216	9									
08	2852 X	260	-0-	-2592	-0-	223	1	2	4	Y	32	36	0			1
						35	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	2685	-0-	2685	2685	376	1	1673	3	Y	573	562	0			11
						6	4	630	9							
11	0	3023	-0-	3023	5708	442	1	1995	3	Y	526	521	0			16
						7	4	579	9							
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436																
06	2580 X	709	-0-	-1871	-0-	509	1	11	3	Y	32	32	0			1
						154	4	35	9							
07	2046 X	694	-0-	-1352	-0-	515	1	15	3	Y	15	16	0			-0-
						147	4	17	9							
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	624	1	47	3	Y	28	27	0			1
						114	4	31	9							
09	0	835	-0-	835	835	670	1	18	3	Y	49	49	0			1
						93	4	54	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	835					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	835					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 #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290								
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	57 1	8 3	17 4	Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	157	-0-	157	157	106 1	9 3	36 4	Y	5	5 0					-0-
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3		Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	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								
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	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								
06	6360 X	5162	-0-	-1198	-0-	964 1	3956 3	55 4	Y	170	173 0					18
07	6572 X	3702	-0-	-2870	-0-	714 1	2805 3	49 4	Y	122	129 0					11
08	6262 X	2858	-0-	-3404	-0-	724 1	1928 3	89 4	Y	106	112 0					5
09	0	3541	-0-	3541	3541	735 1	2732 3	74 4	Y	-0-	5 0					-0-
10	0	3068	-0-	3068	6609	766 1	2180 3	119 4	Y	3	3 0					-0-
11	0	4019	-0-	4019	10628	1022 1	2702 3	239 4	Y	51	46 0					5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
09	0	9594	-0-	9594	9594	1063	1	8098	3	Y	296	279	0		25
						107	4	326	9						
10	0	8489	-0-	8489	18083	1097	1	7049	3	Y	156	171	0		10
						171	4	172	9						
11	0	10486	-0-	10486	28569	1620	1	7841	3	Y	588	542	0		56
						378	4	647	9						

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

06	3188 X	716	-0-	-2472	-0-	640	1	33	3	Y	5	6	0		1
						37	4	6	9						
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	592	1	33	3	Y	59	55	0		5
						40	4	65	9						
08	1054 X	793	-0-	-261	-0-	641	1	54	3	Y	17	21	0		1
						79	4	19	9						
09	0	697	-0-	697	697	593	1	27	3	Y	15	15	0		1
						60	4	17	9						
10	0	863	-0-	863	1560	677	1	49	3	Y	29	28	0		2
						105	4	32	9						
11	0	1070	-0-	1070	2630	811	1	3	3	Y	61	57	0		6
						189	4	67	9						

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

06	3090 X	318	-0-	-2772	-0-	265	1	2	3	Y	33	29	0		4
						15	4	36	9						
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	7	1	1	4	Y	-0-	4	0		-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	14	1	1	4	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	23	14	1	1	4	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23	86	1	20	4	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	132	-0-	132	155	26	9			Y	24	22	0		2

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

06	5970 X	5896	-0-	-74	-0-	432	1	4797	3	Y	584	592	0		63
						25	4	642	9						
07	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	376	1	4840	3	Y	499	518	0		44
						26	4	549	9						
08	5487 X	5291	-0-	-196	-0-	371	1	4342	3	Y	484	504	0		24
						46	4	532	9						
09	5790 X	2486	-0-	-3304	-0-	174	1	2226	3	Y	63	82	0		5
						17	4	69	9						
10	0	3749	-0-	3749	3749	288	1	3204	3	Y	193	186	0		12
						45	4	212	9						
11	0	1652	-0-	1652	5401	267	1	1101	3	Y	202	195	0		19
						62	4	222	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 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	* EOM BALANCE	
06	6480 X	5145	-0-	-1335	-0-	1043	1	3815	3	Y	206	201 0	22
						60	4	227	9				
07	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	350	1	24	4	Y	67	83 0	6
						74	9						
08	4278 X	757	-0-	-3521	-0-	656	1	5	3	Y	14	19 0	1
						81	4	15	9				
09	0	289	-0-	289	289	263	1	26	4	Y	-0-	1 0	-0-
10	0	778	-0-	778	1067	671	1	3	3	Y	-0-		-0-
						104	4						
11	0	998	-0-	998	2065	726	1	1	3	Y	93	84 0	9
						169	4	102	9				
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232				
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	2150	-0-	-423	-0-	333	1	1594	3	Y	194	191 0	7
						10	4	213	9				
09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	398	1	2954	3	Y	388	390 0	5
						18	4	427	9				
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1179	1	7266	3	Y	673	672 0	6
						16	4	740	9				
11	0	2548	-0-	2548	2548	394	1	1794	3	Y	320	323 0	3
						8	4	352	9				
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277				
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	2183	-0-	-6001	-0-	238	1	1686	3	Y	228	223 0	8
						8	4	251	9				
09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	449	1	6297	3	Y	362	365 0	5
						20	4	398	9				
10	42294 X	42294	-0-	-0-	-0-	2115	1	31514	3	Y	7848	7778 0	75
						32	4	8633	9				
11	0	15797	-0-	15797	15797	1312	1	10584	3	Y	3521	3567 0	29
						28	4	3873	9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789				
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				
09	7860 X	4071	-0-	-3789	-0-	788	1	2557	3	Y	607	596 0	170
						58	4	668	9				
10	0	356	-0-	356	356	159	1	17	3	Y	148	282 0	36
						17	4	163	9				
11	0	252	-0-	252	608	59	1	102	3	Y	73	83 0	26
						11	4	80	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143		
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
06	1470 X	748	-0-	-722	-0-	451 1	18 4	Y	254	249 0	8
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	861 1	3872 3	Y	148	151 0	5
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	599 1	3529 3	Y	43	47 0	1
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	377 1	1671 3	Y	173	171 0	3
10	4929 X	3171	-0-	-1758	-0-	455 1	2519 3	Y	171	170 0	4
11	0	2539	-0-	2539	2539	469 1	1836 3	Y	202	202 0	4
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134		
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	792 1	3485 3	Y	267	264 0	8
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	684 1	2901 3	Y	242	242 0	8
08	3782 X	1748	-0-	-2034	-0-	749 1	697 3	Y	259	260 0	7
09	4590 X	2304	-0-	-2286	-0-	637 1	1413 3	Y	214	217 0	4
10	4743 X	2338	-0-	-2405	-0-	627 1	1468 3	Y	210	209 0	5
11	0	1952	-0-	1952	1952	412 1	1197 3	Y	303	303 0	5
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	244 1	1976 3	Y	178	176 0	6
07	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	253 1	1138 3	Y	118	120 0	4
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	250 1	1553 3	Y	123	124 0	3
09	2700 X	2073	-0-	-627	-0-	274 1	1552 3	Y	217	216 0	4
10	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	298 1	2119 3	Y	302	299 0	7
11	0	3145	-0-	3145	3145	379 1	2302 3	Y	413	413 0	7
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263		
06	3510 X	1445	-0-	-2065	-0-	570 1	620 3	Y	211	212 0	7
07	3906 X	86	-0-	-3820	-0-	82 1	2 4	Y	2	9 0	-0-
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	6079	-0-	6079	6079	682 1	4888 3	Y	451	441 0	10
11	0	7614	-0-	7614	13693	893 1	6337 3	Y	328	332 0	6

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
-----														
WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12367 - 16411						
06	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	812 1	1420 3	Y	782	787	0			7
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	14 4	860 9	Y	1037	1035	0			9
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	674 1	1950 3	Y	987	986	0			10
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	8 4	1141 9	Y	864	862	0			12
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	634 1	1336 3	Y	828	829	0			11
11	0	2957	-0-	2957	2957	5 4	950 9	Y	661	661	0			11
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807		PERF.12986 - 15973				
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	450 1	77 3	Y	151	151	0			5
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	136 4	166 9	Y	221	221	0			5
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	489 1	160 3	Y	149	148	0			6
09	0	1405	-0-	1405	1405	139 4	243 9	Y	176	177	0			5
10	0	1207	-0-	1207	2612	548 1	165 3	Y	153	154	0			4
11	0	1042	-0-	1042	3654	100 4	164 9	Y	98	99	0			3
-----														
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348				
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	832 1	263 3	Y	628	632	0			11
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	116 4	194 9	Y	839	837	0			13
08	2387 N	962	-0-	-1425	-0-	693 1	166 3	Y	307	309	0			11
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	180 4	168 9	Y	1216	1210	0			17
10	2294 N	1924	-0-	-370	-0-	547 1	199 3	Y	804	813	0			8
11	0	1978	-0-	1978	1978	188 4	108 9	Y	806	807	0			7
-----														
HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669				
06	4530 X	2887	-0-	-1643	-0-	575 1	519 3	Y	159	161	0			3
07	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	28 4	175 9	Y	234	233	0			4
08	4526 X	1882	-0-	-2644	-0-	629 1	724 3	Y	119	119	0			4
09	3780 X	1981	-0-	-1799	-0-	11 4	923 9	Y	146	148	0			2
10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	414 1	197 3	Y	344	343	0			3
11	0	1255	-0-	1255	1255	13 4	257 9	Y	156	158	0			1
-----														
-----														



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2070 X	1716	-0-	-354	-0-	310	1	1040	3	Y	327	325	0	10
						6	4	360	9					
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	511	1	903	3	Y	352	354	0	8
						10	4	387	9					
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	456	1	818	3	Y	236	238	0	6
						9	4	260	9					
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	585	1	1224	3	Y	238	238	0	6
						11	4	262	9					
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	335	1	1405	3	Y	402	406	0	2
						10	4	442	9					
11	0	1128	-0-	1128	1128	453	1	315	3	Y	307	305	0	4
						22	4	338	9					
-----														
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
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					
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	488	1	8	3	Y	724	737	0	10
						22	4	796	9					
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	311	1	3	3	Y	483	488	0	5
						4	4	531	9					
11	0	786	-0-	786	786	324	1	1	3	Y	414	416	0	3
						6	4	455	9					
-----														
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
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					
09	2340 N	1770	-0-	-570	-0-	731	1	752	3	Y	232	239	0	3
						32	4	255	9					
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1026	1	985	3	Y	227	228	0	2
						14	4	250	9					
11	0	2656	-0-	2656	2656	1135	1	1335	3	Y	149	150	0	1
						22	4	164	9					
-----														
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
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					
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	720	1	1726	3	Y	457	466	0	8
						21	4	503	9					
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	791	1	1129	3	Y	340	341	0	7
						15	4	374	9					
11	0	2107	-0-	2107	2107	827	1	892	3	Y	315	316	0	6
						41	4	347	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327			
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
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	476 1	2023 3	Y	510	505 0		16
07	3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	19 4	561 9					
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	312 1	1213 3	Y	249	257 0		8
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	10 4	274 9					
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	467 1	2358 3	Y	544	537 0		15
11	0	3454	-0-	3454	3454	11 4	598 9					
						428 1	1835 3	Y	1035	1031 0		19
						13 4	1139 9					
						458 1	1870 3	Y	1063	1059 0		23
						9 4	1169 9					
						521 1	1810 3	Y	1009	1014 0		18
						13 4	1110 9					
-----												
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918			
06	2310 X	1816	-0-	-494	-0-	597 1	980 3	Y	195	193 0		6
07	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	24 4	215 9					
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	410 1	983 3	Y	214	213 0		7
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	13 4	235 9					
10	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	594 1	1762 3	Y	219	220 0		6
11	0	1561	-0-	1561	1561	14 4	241 9					
						263 1	5146 3	Y	67	72 0		1
						8 4	74 9					
						380 1	1056 3	Y	193	190 0		4
						7 4	212 9					
						962 1	313 3	Y	239	239 0		4
						23 4	263 9					
-----												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604			
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	754 1	2766 3	Y	269	270 0		8
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	15 4	296 9					
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	687 1	2577 3	Y	329	329 0		8
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	14 4	362 9					
10	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	920 1	2871 3	Y	283	284 0		7
11	0	2467	-0-	2467	2467	18 4	311 9					
						781 1	2742 3	Y	237	238 0		6
						15 4	261 9					
						515 1	43 3	Y	256	260 0		2
						16 4	282 9					
						616 1	1476 3	Y	313	311 0		4
						31 4	344 9					
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809			
06	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	393 1	2666 3	Y	939	938 0		26
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	16 4	1033 9					
08	6138 X	4143	-0-	-1995	-0-	425 1	2845 3	Y	1082	1082 0		26
09	5940 X	3908	-0-	-2032	-0-	11 4	1190 9					
10	6138 X	4590	-0-	-1548	-0-	428 1	2639 3	Y	974	977 0		23
11	0	6217	-0-	6217	6217	5 4	1071 9					
						409 1	2533 3	Y	868	864 0		27
						11 4	955 9					
						453 1	3314 3	Y	741	754 0		14
						8 4	815 9					
						522 1	5099 3	Y	534	532 0		16
						9 4	587 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
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
06	5940 X	3246	-0-	-2694	-0-	494 1	2392 3	Y	305	304 0	5
						24 4	336 9				
07	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	562 1	1906 3	Y	251	252 0	4
						10 4	276 9				
08	5456 X	3004	-0-	-2452	-0-	575 1	2117 3	Y	267	262 0	9
						18 4	294 9				
09	4590 X	4101	-0-	-489	-0-	377 1	3264 3	Y	403	406 0	6
						17 4	443 9				
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1063 1	9675 3	Y	890	887 0	9
						15 4	979 9				
11	0	6671	-0-	6671	6671	956 1	5027 3	Y	607	611 0	5
						20 4	668 9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643		
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	507 1	20 3	Y	358	359 0	6
						24 4	394 9				
07	1178 N	950	-0-	-228	-0-	526 1	8 3	Y	370	370 0	6
						9 4	407 9				
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	420 1	7 3	Y	308	303 0	11
						13 4	339 9				
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	445 1	933 3	Y	317	324 0	4
						20 4	349 9				
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	663 1	209 3	Y	581	579 0	6
						9 4	639 9				
11	0	2033	-0-	2033	2033	779 1	418 3	Y	746	746 0	6
						15 4	821 9				
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536		
06	7710 X	5652	-0-	-2058	-0-	658 1	4622 3	Y	309	313 0	5
						32 4	340 9				
07	6634 X	3296	-0-	-3338	-0-	568 1	2450 3	Y	244	245 0	4
						10 4	268 9				
08	6820 X	6138	-0-	-682	-0-	676 1	4966 3	Y	432	421 0	15
						21 4	475 9				
09	6600 X	2782	-0-	-3818	-0-	309 1	2226 3	Y	212	224 0	3
						14 4	233 9				
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1068 1	8659 3	Y	591	588 0	6
						15 4	650 9				
11	0	5658	-0-	5658	5658	956 1	4173 3	Y	463	465 0	4
						20 4	509 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252		
06	6270 X	4820	-0-	-1450	-0-	552 1	3971 3	Y	249	249 0	7
						23 4	274 9				
07	6417 X	4563	-0-	-1854	-0-	604 1	3744 3	Y	182	185 0	4
						15 4	200 9				
08	5828 X	4588	-0-	-1240	-0-	625 1	3766 3	Y	172	172 0	4
						8 4	189 9				
09	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	599 1	3682 3	Y	207	205 0	6
						17 4	228 9				
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	640 1	4434 3	Y	245	246 0	5
						11 4	270 9				
11	0	7268	-0-	7268	7268	752 1	6209 3	Y	267	264 0	8
						13 4	294 9				

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	228	1	563	3	Y	223	220	0			3
						10	4	245	9							
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	603	1	1929	3	Y	527	525	0			5
						8	4	580	9							
11	0	1937	-0-	1937	1937	515	1	973	3	Y	399	401	0			3
						10	4	439	9							

-----  
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185  
 -----

06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	384	1	2974	3	Y	254	253	0			7
						16	4	279	9							
07	4464 X	3458	-0-	-1006	-0-	397	1	2798	3	Y	230	232	0			5
						10	4	253	9							
08	4464 X	3495	-0-	-969	-0-	413	1	2833	3	Y	222	222	0			5
						5	4	244	9							
09	4320 X	3086	-0-	-1234	-0-	389	1	2504	3	Y	165	165	0			5
						11	4	182	9							
10	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	413	1	2816	3	Y	218	219	0			4
						7	4	240	9							
11	0	2555	-0-	2555	2555	392	1	1972	3	Y	167	166	0			5
						7	4	184	9							

-----  
 FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170  
 -----

06	3930 X	1652	-0-	-2278	-0-	160	1	6	4	Y	1351	1328	0			37
						1486	9									
07	4061 X	439	-0-	-3622	-0-	167	1	4	4	Y	244	275	0			6
						268	9									
08	3565 X	737	-0-	-2828	-0-	215	1	2	4	Y	473	468	0			11
						520	9									
09	1650 X	484	-0-	-1166	-0-	183	1	1	3	Y	268	271	0			8
						5	4	295	9							
10	1705 X	866	-0-	-839	-0-	276	1	1	3	Y	531	529	0			10
						5	4	584	9							
11	0	953	-0-	953	953	334	1	8	3	Y	551	545	0			16
						5	4	606	9							

-----  
 FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026  
 -----

06	3000 N	3265	-0-	265	10663	455	1	2446	3	Y	314	445	0			9
						19	4	345	9							
07	13101 X	2438	-0-	-10663	-0-	461	1	1903	3	Y	57	65	0			1
						11	4	63	9							
08	8866 X	2085	-0-	-6781	-0-	461	1	1589	3	Y	27	27	0			1
						5	4	30	9							
09	8580 X	1813	-0-	-6767	-0-	431	1	1285	3	Y	77	76	0			2
						12	4	85	9							
10	8866 X	1907	-0-	-6959	-0-	423	1	1328	3	Y	135	134	0			3
						7	4	149	9							
11	0	1745	-0-	1745	1745	402	1	973	3	Y	331	324	0			10
						6	4	364	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	535	1	1635	3	Y	490	482	0			8
						26	4	539	9							
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	809	1	1477	3	Y	540	540	0			8
						14	4	594	9							
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	756	1	1897	3	Y	493	484	0			17
						24	4	542	9							
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	775	1	1533	3	Y	618	626	0			9
						34	4	680	9							
10	2883 X	1720	-0-	-1163	-0-	589	1	726	3	Y	361	367	0			3
						8	4	397	9							
11	0	3402	-0-	3402	3402	698	1	1657	3	Y	939	934	0			8
						14	4	1033	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

06	2700 X	597	-0-	-2103	-0-	382	1	2	3	Y	180	180	0			5
						15	4	198	9							
07	2790 X	511	-0-	-2279	-0-	398	1	86	3	Y	15	20	0			-0-
						10	4	17	9							
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	550	1	2247	3	Y	156	152	0			4
						7	4	172	9							
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	619	1	4235	3	Y	402	394	0			12
						17	4	442	9							
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	704	1	5870	3	Y	625	625	0			12
						12	4	688	9							
11	0	9722	-0-	9722	9722	807	1	8648	3	Y	229	234	0			7
						15	4	252	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

06	2940 X	837	-0-	-2103	-0-	244	1	323	3	Y	236	232	0			7
						10	4	260	9							
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	3	Y	376	374	0			9
						12	4	414	9							
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	504	1	1747	3	Y	191	196	0			4
						6	4	210	9							
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	481	1	1733	3	Y	171	170	0			5
						13	4	188	9							
10	2356 X	2292	-0-	-64	-0-	495	1	1556	3	Y	212	213	0			4
						8	4	233	9							
11	0	1900	-0-	1900	1900	467	1	1183	3	Y	220	217	0			7
						8	4	242	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282		
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
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	117 1	196 3	Y	181	176 0	5
						5 4	199 9				
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	450 1	847 3	Y	533	525 0	13
						11 4	586 9				
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	456 1	577 3	Y	304	310 0	7
						5 4	334 9				
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	445 1	830 3	Y	392	387 0	12
						12 4	431 9				
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	460 1	878 3	Y	444	447 0	9
						8 4	488 9				
11	0	1137	-0-	1137	1137	428 1	365 3	Y	306	306 0	9
						7 4	337 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326		
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	408 1	921 3	Y	417	427 0	12
						17 4	459 9				
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	437 1	699 3	Y	673	669 0	16
						11 4	740 9				
08	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	444 1	647 3	Y	636	637 0	15
						5 4	700 9				
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	421 1	545 3	Y	685	679 0	21
						11 4	754 9				
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	435 1	877 3	Y	609	618 0	12
						7 4	670 9				
11	0	1684	-0-	1684	1684	404 1	384 3	Y	809	797 0	24
						6 4	890 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109		
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	290 1	382 3	Y	77	78 0	2
						12 4	85 9				
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	295 1	120 3	Y	58	59 0	1
						7 4	64 9				
08	961 N	361	-0-	-600	-0-	357 1	4 4	Y	-0-	1 0	-0-
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	353 1	1 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
10	496 N	315	-0-	-181	-0-	287 1	5 4	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
11	0	388	-0-	388	388	372 1	6 4	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665		
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	1926	-0-	1926	1926	312 1	1169 3	Y	399	390 0	9
						6 4	439 9				
11	0	3119	-0-	3119	5045	701 1	1666 3	Y	668	665 0	12
						17 4	735 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 #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5070 X	4269	-0-	-801	-0-	500 1	3200 3	151 4	418 9	Y	380	375 0		13
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	588 1	3597 3	168 4	430 9	Y	391	395 0		9
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	573 1	3003 3	105 4	358 9	Y	325	321 0		13
09	DLQ G-10	3439	-0-	3439	7478	779 1	2255 3	108 4	297 9	Y	270	275 0		8
10	DLQ G-10	3759	-0-	3759	11237	770 1	2479 3	200 4	310 9	Y	282	282 0		8
11	DLQ G-10	3055	-0-	3055	14292	371 1	2403 3	127 4	154 9	Y	140	144 0		4
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
06	5430 X	4653	-0-	-777	-0-	551 1	3772 3	27 4	303 9	Y	275	276 0		5
07	5270 X	4800	-0-	-470	-0-	551 1	3933 3	10 4	306 9	Y	278	279 0		4
08	5270 X	4634	-0-	-636	-0-	548 1	3733 3	17 4	336 9	Y	305	298 0		11
09	5040 X	3204	-0-	-1836	-0-	398 1	2516 3	18 4	272 9	Y	247	255 0		3
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	609 1	4082 3	8 4	499 9	Y	454	453 0		4
11	0	3514	-0-	3514	3514	523 1	2661 3	11 4	319 9	Y	290	292 0		2
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	582 1	33 3	11 4	221 9	Y	201	200 0		6
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	636 1	190 3	13 4	220 9	Y	200	201 0		5
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	727 1	62 3	14 4	200 9	Y	182	182 0		5
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	593 1	103 3	11 4	206 9	Y	187	187 0		5
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	501 1	226 3	15 4	200 9	Y	182	186 0		1
11	0	836	-0-	836	836	599 1	8 3	29 4	200 9	Y	182	181 0		2
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	260 1	1107 3	11 4	468 9	Y	425	427 0		12
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	299 1	824 3	7 4	498 9	Y	453	454 0		11
08	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	396 1	873 3	5 4	550 9	Y	500	499 0		12
09	2820 X	1464	-0-	-1356	-0-	368 1	555 3	10 4	531 9	Y	483	480 0		15
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	376 1	698 3	6 4	581 9	Y	528	533 0		10
11	0	1133	-0-	1133	1133	351 1	327 3	5 4	450 9	Y	409	407 0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724		
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
06	4560 X	1886	-0-	-2674	-0-	656 1	718 3	Y	456	457 0	9
07	4712 X	2015	-0-	-2697	-0-	10 4	502 9	Y	521	515 0	15
08	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	631 1	803 3	Y	502	501 0	16
09	0	1833	-0-	1833	1833	8 4	573 9	Y	444	442 0	18
10	0	2159	-0-	2159	3992	622 1	764 3	Y	626	624 0	20
11	0	4855	-0-	4855	8847	8 4	552 9	Y	358	361 0	17
						579 1	759 3	Y			
						7 4	488 9	Y			
						743 1	720 3	Y			
						7 4	689 9	Y			
						825 1	3630 3	Y			
						6 4	394 9	Y			
-----											
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805		
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	544 1	90 3	Y	522	529 0	10
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	9 4	574 9	Y	496	491 0	15
08	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	490 1	53 3	Y	535	533 0	17
09	0	1145	-0-	1145	1145	6 4	546 9	Y	538	534 0	21
10	0	1160	-0-	1160	2305	473 1	87 3	Y	436	443 0	14
11	0	3134	-0-	3134	5439	6 4	589 9	Y	432	426 0	20
						438 1	110 3	Y			
						5 4	592 9	Y			
						640 1	34 3	Y			
						6 4	480 9	Y			
						821 1	1832 3	Y			
						6 4	475 9	Y			
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573		
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	481 1	1246 3	Y	149	149 0	3
07	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	23 4	164 9	Y	185	185 0	3
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	513 1	1288 3	Y	126	125 0	4
09	1920 X	372	-0-	-1548	-0-	9 4	204 9	Y	24	28 0	-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	622 1	1537 3	Y	335	332 0	3
11	0	2759	-0-	2759	2759	19 4	139 9	Y	328	328 0	3
						100 1	242 3	Y			
						4 4	26 9	Y			
						895 1	2270 3	Y			
						12 4	369 9	Y			
						866 1	1515 3	Y			
						17 4	361 9	Y			
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988		
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-
09	T. A.	27	-0-	27	27	23 1	1 4	Y	3	3 0	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27	3 9		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	8160 X	6656	-0-	-1504	-0-	718	1	5770	3	Y	126	125	0		4
						29	4	139	9						
07	8525 X	5570	-0-	-2955	-0-	904	1	4327	3	Y	283	278	0		9
						28	4	311	9						
08	8525 X	5915	-0-	-2610	-0-	894	1	4586	3	Y	376	375	0		10
						21	4	414	9						
09	8250 X	5648	-0-	-2602	-0-	742	1	4507	3	Y	343	347	0		6
						22	4	377	9						
10	6882 X	5627	-0-	-1255	-0-	758	1	4467	3	Y	353	351	0		8
						14	4	388	9						
11	0	6881	-0-	6881	6881	886	1	5480	3	Y	447	447	0		8
						23	4	492	9						
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462					
06	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	732	1	3724	3	Y	419	415	0		13
						30	4	461	9						
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	643	1	3111	3	Y	229	235	0		7
						20	4	252	9						
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	646	1	3911	3	Y	391	387	0		11
						15	4	430	9						
09	4950 X	4610	-0-	-340	-0-	593	1	3584	3	Y	377	381	0		7
						18	4	415	9						
10	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	658	1	3937	3	Y	372	371	0		8
						13	4	409	9						
11	0	5186	-0-	5186	5186	675	1	4138	3	Y	324	326	0		6
						17	4	356	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325					
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	948	1	2678	3	Y	3409	3455	0		28
						17	4	3750	9						
07	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	497	1	2	3	Y	2351	2358	0		21
						5	4	2586	9						
08	11253 X	2341	-0-	-8912	-0-	372	1	3	4	Y	1787	1790	0		18
						1966	9								
09	10890 X	1949	-0-	-8941	-0-	422	1	4	3	Y	1383	1382	0		19
						2	4	1521	9						
10	11253 X	3597	-0-	-7656	-0-	872	1	1387	3	Y	1210	1214	0		15
						7	4	1331	9						
11	0	2708	-0-	2708	2708	830	1	13	3	Y	1686	1672	0		29
						10	4	1855	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611					
06	3360 X	1729	-0-	-1631	-0-	726	1	214	3	Y	705	729	0		6
						13	4	776	9						
07	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	567	1	622	3	Y	507	509	0		4
						6	4	558	9						
08	15903 X	1849	-0-	-14054	-0-	767	1	415	3	Y	602	600	0		6
						5	4	662	9						
09	15390 X	1107	-0-	-14283	-0-	559	1	8	3	Y	488	487	0		7
						3	4	537	9						
10	11067 X	1234	-0-	-9833	-0-	538	1	8	3	Y	622	621	0		8
						4	4	684	9						
11	0	984	-0-	984	984	533	1	8	3	Y	397	398	0		7
						6	4	437	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
M O	ALLOW 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
06	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	726	1	1645	3	Y	507	527	0	4
						13	4	558	9					
07	5549 X	2984	-0-	-2565	-0-	605	1	1893	3	Y	435	435	0	4
						7	4	479	9					
08	9176 X	3170	-0-	-6006	-0-	735	1	1900	3	Y	482	481	0	5
						5	4	530	9					
09	8880 X	2806	-0-	-6074	-0-	736	1	1627	3	Y	399	399	0	5
						4	4	439	9					
10	9176 X	2885	-0-	-6291	-0-	705	1	1726	3	Y	407	407	0	5
						6	4	448	9					
11	0	3091	-0-	3091	3091	745	1	1903	3	Y	394	392	0	7
						10	4	433	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
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	3425	-0-	-2527	-0-	664	1	2193	3	Y	512	512	0	5
						5	4	563	9					
09	5760 X	3408	-0-	-2352	-0-	730	1	2190	3	Y	440	439	0	6
						4	4	484	9					
10	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	700	1	2400	3	Y	549	548	0	7
						6	4	604	9					
11	0	3877	-0-	3877	3877	718	1	2470	3	Y	617	613	0	11
						10	4	679	9					
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
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	3740	-0-	-1468	-0-	877	1	2267	3	Y	517	502	0	18
						27	4	569	9					
09	4170 X	2968	-0-	-1202	-0-	775	1	1743	3	Y	378	391	0	5
						34	4	416	9					
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1112	1	2708	3	Y	707	705	0	7
						15	4	778	9					
11	0	1452	-0-	1452	1452	506	1	728	3	Y	189	194	0	2
						10	4	208	9					
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
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	4344	-0-	-740	-0-	641	1	3438	3	Y	223	219	0	8
						20	4	245	9					
09	4890 X	3800	-0-	-1090	-0-	540	1	3001	3	Y	214	219	0	3
						24	4	235	9					
10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	608	1	4317	3	Y	287	287	0	3
						9	4	316	9					
11	0	3506	-0-	3506	3506	522	1	2731	3	Y	220	221	0	2
						11	4	242	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	3690 X	1967	-0-	-1723	-0-	706 1	1076 3	34 4	151 9	Y	137	139 0			2
07	3627 X	283	-0-	-3344	-0-	113 1	146 3	2 4	22 9	Y	20	22 0			-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
09	3510 X	149	-0-	-3361	-0-	138 1	2 3	6 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
10	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	419 1	621 3	6 4	355 9	Y	323	320 0			3
11	0	4246	-0-	4246	4246	1335 1	1837 3	26 4	1048 9	Y	953	948 0			8

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

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	4407	-0-	-3126	-0-	825 1	3112 3	26 4	444 9	Y	404	396 0			14
09	7290 X	7242	-0-	-48	-0-	1047 1	5585 3	47 4	563 9	Y	512	519 0			7
10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1167 1	6095 3	16 4	536 9	Y	487	489 0			5
11	0	6691	-0-	6691	6691	1294 1	4809 3	26 4	562 9	Y	511	512 0			4

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

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	4568	-0-	-361	-0-	379 1	3709 3	12 4	468 9	Y	425	415 0			15
09	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	569 1	2689 3	25 4	351 9	Y	319	330 0			4
10	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	436 1	3262 3	6 4	212 9	Y	193	195 0			2
11	0	2771	-0-	2771	2771	484 1	1915 3	10 4	362 9	Y	329	328 0			3

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

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	2964	-0-	-1748	-0-	326 1	2219 3	10 4	409 9	Y	372	365 0			13
09	4560 X	2465	-0-	-2095	-0-	714 1	1387 3	32 4	332 9	Y	302	311 0			4
10	4464 X	879	-0-	-3585	-0-	472 1	25 3	6 4	376 9	Y	342	343 0			3
11	0	4137	-0-	4137	4137	462 1	3125 3	10 4	540 9	Y	491	490 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

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
06	2880 X	879	-0-	-2001	-0-	721 1	38 3	35 4	Y	77	80 0		1
07	2449 X	9	-0-	-2440	-0-	9 1	85 9		Y	-0-	1 0		-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-			-0-
09	2460 X	1060	-0-	-1400	-0-	341 1	566 3	15 4	Y	125	123 0		2
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		138 9		Y	-0-	2 0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

06	4920 X	2744	-0-	-2176	-0-	346 1	1777 3	17 4	Y	549	548 0		9
07	4991 X	2915	-0-	-2076	-0-	610 1	1549 3	11 4	Y	677	676 0		10
08	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	833 1	1124 3	26 4	Y	655	642 0		23
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	742 1	1175 3	33 4	Y	618	632 0		9
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	477 1	3770 3	7 4	Y	834	835 0		8
11	0	4106	-0-	4106	4106	448 1	2767 3	9 4	Y	802	803 0		7

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	794 1	4636 3	32 4	Y	178	172 0		6
07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	1186 1	7656 3	37 4	Y	384	378 0		12
08	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	942 1	6831 3	23 4	Y	574	570 0		16
09	5670 X	4439	-0-	-1231	-0-	703 1	3200 3	21 4	Y	468	475 0		9
10	9114 X	3693	-0-	-5421	-0-	623 1	2648 3	12 4	Y	373	374 0		8
11	0	1700	-0-	1700	1700	202 1	1306 3	5 4	Y	170	175 0		3

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

06	3000 N	7249	-0-	4249	4249	605 1	6297 3	25 4	Y	293	287 0		8
07	3100 N	11243	-0-	8143	12392	877 1	9921 3	23 4	Y	384	383 0		9
08	24929 X	12537	-0-	-12392	-0-	972 1	11024 3	13 4	Y	480	478 0		11
09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	892 1	10032 3	25 4	Y	467	464 0		14
10	9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	690 1	5535 3	12 4	Y	483	488 0		9
11	0	3420	-0-	3420	3420	535 1	2686 3	9 4	Y	173	177 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611		
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
06	7770 X	5955	-0-	-1815	-0-	736 1	4498 3	Y	628	632 0	17
						30 4	691 9				
07	7533 X	5966	-0-	-1567	-0-	794 1	4458 3	Y	631	633 0	15
						20 4	694 9				
08	7099 X	5446	-0-	-1653	-0-	794 1	3975 3	Y	606	607 0	14
						10 4	667 9				
09	6870 X	5161	-0-	-1709	-0-	759 1	3763 3	Y	562	559 0	17
						21 4	618 9				
10	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	778 1	3950 3	Y	617	622 0	12
						13 4	679 9				
11	0	4858	-0-	4858	4858	737 1	3555 3	Y	504	501 0	15
						12 4	554 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225		
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	360 1	1154 3	Y	270	270 0	7
						15 4	297 9				
07	4154 X	2272	-0-	-1882	-0-	534 1	1469 3	Y	233	234 0	6
						13 4	256 9				
08	4154 X	1997	-0-	-2157	-0-	502 1	1241 3	Y	225	226 0	5
						6 4	248 9				
09	2490 X	804	-0-	-1686	-0-	413 1	278 3	Y	93	95 0	3
						11 4	102 9				
10	2449 X	997	-0-	-1452	-0-	413 1	432 3	Y	132	132 0	3
						7 4	145 9				
11	0	1728	-0-	1728	1728	453 1	1029 3	Y	217	213 0	7
						7 4	239 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	369 1	1284 3	Y	256	258 0	7
						15 4	282 9				
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	506 1	1126 3	Y	287	287 0	7
						12 4	316 9				
08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	672 1	1556 3	Y	314	314 0	7
						8 4	345 9				
09	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	551 1	1450 3	Y	256	255 0	8
						15 4	282 9				
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	580 1	1757 3	Y	361	362 0	7
						10 4	397 9				
11	0	2314	-0-	2314	2314	532 1	1483 3	Y	264	263 0	8
						9 4	290 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	570 1	4043 3	Y	982	983 0	27
						24 4	1080 9				
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	442 1	294 3	Y	789	797 0	19
						11 4	868 9				
08	9207 X	1111	-0-	-8096	-0-	373 1	4 4	Y	667	670 0	16
						734 9					
09	7200 X	1148	-0-	-6052	-0-	376 1	7 3	Y	686	681 0	21
						10 4	755 9				
10	5921 X	1381	-0-	-4540	-0-	403 1	3 3	Y	880	884 0	17
						7 4	968 9				
11	0	5534	-0-	5534	5534	572 1	3436 3	Y	1378	1354 0	41
						10 4	1516 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	777	1	2991	3	Y	625	636	0	4
						21	4	688	9					
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	870	1	4584	3	Y	726	725	0	5
						37	4	799	9					
08	7378 X	4261	-0-	-3117	-0-	827	1	3276	3	Y	121	125	0	1
						25	4	133	9					
09	7140 X	1804	-0-	-5336	-0-	600	1	564	3	Y	571	567	0	5
						12	4	628	9					
10	7378 X	3298	-0-	-4080	-0-	766	1	1989	3	Y	487	487	0	5
						7	4	536	9					
11	0	4480	-0-	4480	4480	801	1	2791	3	Y	795	789	0	11
						13	4	875	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	484	1	1435	3	Y	484	489	0	3
						13	4	532	9					
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	561	1	997	3	Y	399	399	0	3
						24	4	439	9					
08	2201 X	1143	-0-	-1058	-0-	435	1	179	3	Y	469	468	0	4
						13	4	516	9					
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	734	1	3316	3	Y	738	735	0	7
						16	4	812	9					
10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1090	1	9635	3	Y	1085	1081	0	11
						11	4	1194	9					
11	0	8937	-0-	8937	8937	965	1	6665	3	Y	1174	1169	0	16
						16	4	1291	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
06	5550 X	4659	-0-	-891	-0-	668	1	3604	3	Y	335	346	0	2
						18	4	369	9					
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	780	1	5618	3	Y	536	534	0	4
						33	4	590	9					
08	5735 X	4566	-0-	-1169	-0-	698	1	3339	3	Y	461	461	0	4
						22	4	507	9					
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	752	1	4787	3	Y	544	543	0	5
						16	4	598	9					
10	7006 X	3941	-0-	-3065	-0-	749	1	2628	3	Y	506	506	0	5
						7	4	557	9					
11	0	3046	-0-	3046	3046	682	1	1716	3	Y	580	577	0	8
						10	4	638	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
06	5400 X	2368	-0-	-3032	-0-	770	1	1371	3	Y	173	180	0	3
						37	4	190	9					
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	948	1	3818	3	Y	352	350	0	5
						17	4	387	9					
08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	793	1	2622	3	Y	324	318	0	11
						25	4	356	9					
09	5130 X	15	-0-	-5115	-0-	14	1	1	4	Y	-0-	11	0	-0-
10	5301 X	3197	-0-	-2104	-0-	401	1	2547	3	Y	221	219	0	2
						6	4	243	9					
11	0	4652	-0-	4652	4652	1026	1	3125	3	Y	436	434	0	4
						21	4	480	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																				
BAILEY-RETZLOFF UNIT																				
WELL #: 5H RRCID -> 282416													COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480			
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				
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	806	1	3451	3	Y	243	245	0			4				
						39	4	267	9											
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	875	1	3922	3	Y	250	250	0			4				
						16	4	275	9											
08	5146 X	3131	-0-	-2015	-0-	691	1	2209	3	Y	190	187	0			7				
						22	4	209	9											
09	4980 X	3088	-0-	-1892	-0-	394	1	2369	3	Y	279	282	0			4				
						18	4	307	9											
10	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1099	1	6515	3	Y	693	690	0			7				
						15	4	762	9											
11	0	5495	-0-	5495	5495	1084	1	3794	3	Y	541	543	0			5				
						22	4	595	9											
BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
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	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	835	1	4938	3	Y	744	729	0			26				
						26	4	818	9											
09	7110 X	4534	-0-	-2576	-0-	442	1	3712	3	Y	327	348	0			5				
						20	4	360	9											
10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1153	1	7961	3	Y	873	870	0			8				
						16	4	960	9											
11	0	6393	-0-	6393	6393	1124	1	4407	3	Y	763	765	0			6				
						23	4	839	9											
CHILDREN'S-WESTON UNIT													WELL #: 15H RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
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	5201	-0-	-1216	-0-	724	1	3729	3	Y	660	660	0			6				
						22	4	726	9											
09	6360 X	5119	-0-	-1241	-0-	717	1	3635	3	Y	684	684	0			6				
						15	4	752	9											
10	6603 X	4378	-0-	-2225	-0-	726	1	2891	3	Y	685	684	0			7				
						7	4	754	9											
11	0	4131	-0-	4131	4131	692	1	2672	3	Y	687	685	0			9				
						11	4	756	9											
FREE UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055	
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											
09	0	858	-0-	858	858	775	1	5	3	Y	-0-					-0-				
						78	4													
10	0	774	-0-	774	1632	663	1	8	3	Y	-0-					-0-				
						103	4													
11	0	225	-0-	225	1857	182	1	43	4	Y	-0-					-0-				



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
NITSCH UNIT B																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	1348	-0-	-962	-0-	609 1	529 3	35 4	175 9	Y	159	159	0		17	
07	2232 N	825	-0-	-1407	-0-	349 1	258 3	24 4	194 9	Y	176	178	0		15	
08	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-	366 1	1260 3	45 4	141 9	Y	128	137	0		6	
09	0	2219	-0-	2219	2219	362 1	1602 3	36 4	219 9	Y	199	188	0		17	
10	0	645	-0-	645	2864	96 1	498 3	15 4	36 9	Y	33	48	0		2	
11	0	2490	-0-	2490	5354	425 1	1784 3	99 4	182 9	Y	165	151	0		16	
-----																
FREE UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	702 1	190 3	48 4	317 9	Y	288	263	0		25	
08	T. A.	1358	-0-	1358	1358	745 1	447 3	92 4	74 9	Y	67	89	0		3	
09	T. A.	836	-0-	836	2194	559 1	141 3	56 4	80 9	Y	73	70	0		6	
10	T. A.	956	-0-	956	3150	718 1	9 3	112 4	117 9	Y	106	105	0		7	
11	T. A.	167	-0-	167	3317	120 1	28 4	19 9		Y	17	22	0		2	
-----																
FREE UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322			
06	6600 X	3072	-0-	-3528	-0-	290 1	2377 3	17 4	388 9	Y	353	344	0		38	
07	6045 X	860	-0-	-5185	-0-	607 1	11 3	42 4	200 9	Y	182	204	0		16	
08	6045 X	654	-0-	-5391	-0-	435 1	19 3	54 4	146 9	Y	133	142	0		7	
09	0	646	-0-	646	646	485 1	3 3	49 4	109 9	Y	99	98	0		8	
10	0	677	-0-	677	1323	542 1	4 3	84 4	47 9	Y	43	48	0		3	
11	0	91	-0-	91	1414	72 1	17 4	2 9		Y	2	5	0		-0-	
-----																
FREE UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094			
06	7650 X	6805	-0-	-845	-0-	1306 1	4930 3	75 4	494 9	Y	449	426	0		48	
07	9331 X	7522	-0-	-1809	-0-	1194 1	5682 3	82 4	564 9	Y	513	516	0		45	
08	9331 X	8305	-0-	-1026	-0-	1153 1	6439 3	142 4	571 9	Y	519	538	0		26	
09	0	9903	-0-	9903	9903	1224 1	7776 3	123 4	780 9	Y	709	676	0		59	
10	0	8438	-0-	8438	18341	1244 1	6152 3	194 4	848 9	Y	771	782	0		48	
11	0	943	-0-	943	19284	156 1	673 3	37 4	77 9	Y	70	111	0		7	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204	
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
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	4339	-0-	-5519	-0-	454 1	3586 3	Y	259	256 0	9
						14 4	285 9				
09	6840 X	5554	-0-	-1286	-0-	951 1	4203 3	Y	325	329 0	5
						42 4	358 9				
10	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	1049 1	4850 3	Y	310	312 0	3
						14 4	341 9				
11	0	4850	-0-	4850	4850	1081 1	3469 3	Y	253	254 0	2
						22 4	278 9				
-----											
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239		PERF.12525 - 15976	
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	23836 X	8017	-0-	-15819	-0-	1198 1	5866 3	Y	832	818 0	29
						38 4	915 9				
09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	985 1	6584 3	Y	957	973 0	13
						44 4	1053 9				
10	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	807 1	6950 3	Y	663	670 0	6
						11 4	729 9				
11	0	7288	-0-	7288	7288	956 1	5507 3	Y	732	732 0	6
						20 4	805 9				
-----											
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245		PERF.12721 - 17851	
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	10916	-0-	-7498	-0-	737 1	8413 3	Y	1584	1562 0	56
						24 4	1742 9				
09	14580 X	10966	-0-	-3614	-0-	773 1	7889 3	Y	2064	2091 0	29
						34 4	2270 9				
10	14415 X	12203	-0-	-2212	-0-	847 1	9433 3	Y	1737	1749 0	17
						12 4	1911 9				
11	0	11479	-0-	11479	11479	1640 1	8019 3	Y	1624	1627 0	14
						34 4	1786 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12697 - 18560	
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	8941	-0-	-5753	-0-	921 1	7647 3	Y	313	308 0	11
						29 4	344 9				
09	12390 X	4076	-0-	-8314	-0-	429 1	3463 3	Y	150	159 0	2
						19 4	165 9				
10	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	1534 1	12267 3	Y	393	391 0	4
						22 4	432 9				
11	0	6028	-0-	6028	6028	1329 1	4384 3	Y	262	264 0	2
						27 4	288 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	13110	-0-	-11380	-0-	944	1	10203	3	Y	1757	1756	0		15
						30	4	1933	9						
09	20430 X	9881	-0-	-10549	-0-	777	1	7636	3	Y	1319	1322	0		12
						17	4	1451	9						
10	20181 X	3142	-0-	-17039	-0-	598	1	1783	3	Y	687	692	0		7
						5	4	756	9						
11	0	11984	-0-	11984	11984	1177	1	8927	3	Y	1691	1675	0		23
						20	4	1860	9						
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	4075	-0-	4075	4075	282	1	3213	3	Y	519	515	0		4
						9	4	571	9						
09	T. A.	32535	-0-	32535	36610	2058	1	27096	3	Y	3031	3007	0		28
						47	4	3334	9						
10	14B2 EXT	17885	-0-	17885	54495	1319	1	15477	3	Y	977	995	0		10
						14	4	1075	9						
11	14B2 EXT	17123	-0-	17123	71618	1453	1	14789	3	Y	777	776	0		11
						26	4	855	9						
DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809						
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						
09	7170 X	4098	-0-	-3072	-0-	573	1	2516	3	Y	906	903	0		8
						12	4	997	9						
10	6324 X	4019	-0-	-2305	-0-	675	1	2459	3	Y	799	799	0		8
						6	4	879	9						
11	0	3760	-0-	3760	3760	648	1	2181	3	Y	837	834	0		11
						10	4	921	9						
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978						
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	10102	-0-	-6514	-0-	916	1	8596	3	Y	525	530	0		12
						12	4	578	9						
09	16080 X	5189	-0-	-10891	-0-	681	1	4414	3	Y	68	78	0		2
						19	4	75	9						
10	16616 X	2451	-0-	-14165	-0-	542	1	1673	3	Y	206	204	0		4
						9	4	227	9						
11	0	16393	-0-	16393	16393	1044	1	14308	3	Y	928	904	0		28
						20	4	1021	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10950 X	3839	-0-	-7111	-0-	683 1	2796 3	28 4	332 9	Y	302	297 0			8
07	10881 X	7388	-0-	-3493	-0-	879 1	5787 3	22 4	700 9	Y	636	629 0			15
08	8525 X	7168	-0-	-1357	-0-	894 1	5508 3	11 4	755 9	Y	686	685 0			16
09	7800 X	7679	-0-	-121	-0-	894 1	6134 3	25 4	626 9	Y	569	567 0			18
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1042 1	9094 3	18 4	660 9	Y	600	606 0			12
11	0	4082	-0-	4082	4082	759 1	2795 3	12 4	516 9	Y	469	467 0			14
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991															
06	15060 X	14248	-0-	-812	-0-	932 1	12620 3	39 4	657 9	Y	597	597 0			17
07	15562 X	14005	-0-	-1557	-0-	963 1	12348 3	25 4	669 9	Y	608	611 0			14
08	15655 X	13008	-0-	-2647	-0-	965 1	11386 3	13 4	644 9	Y	585	585 0			14
09	14970 X	13733	-0-	-1237	-0-	964 1	12080 3	27 4	662 9	Y	602	597 0			19
10	15469 X	13990	-0-	-1479	-0-	1009 1	12528 3	18 4	435 9	Y	395	406 0			8
11	0	13698	-0-	13698	13698	1012 1	12062 3	19 4	605 9	Y	550	542 0			16
NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556															
06	2430 X	824	-0-	-1606	-0-	457 1	316 3	26 4	25 9	Y	23	35 0			2
07	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	681 1	332 3	47 4	86 9	Y	78	73 0			7
08	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	936 1	17 3	116 4	7 9	Y	6	13 0			-0-
09	0	572	-0-	572	572	476 1	23 3	48 4	25 9	Y	23	21 0			2
10	0	267	-0-	267	839	157 1	24 4	86 9		Y	78	75 0			5
11	0	332	-0-	332	1171	220 1	51 4	61 9		Y	55	55 0			5
BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576															
06	17790 X	13420	-0-	-4370	-0-	1161 1	11160 3	18 4	1081 9	Y	983	998 0			19
07	18228 X	16503	-0-	-1725	-0-	1230 1	13429 3	16 4	1828 9	Y	1662	1632 0			49
08	16492 X	14721	-0-	-1771	-0-	1147 1	11900 3	14 4	1660 9	Y	1509	1509 0			49
09	0	13836	-0-	13836	13836	1053 1	11315 3	12 4	1456 9	Y	1324	1320 0			53
10	0	13868	-0-	13868	27704	1339 1	10966 3	12 4	1551 9	Y	1410	1417 0			46
11	0	13000	-0-	13000	40704	1394 1	10379 3	10 4	1217 9	Y	1106	1100 0			52

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14250 X	11007	-0-	-3243	-0-	923 1	8579 3	14 4	1491 9	Y	1355	1375 0			27
07	14725 X	8927	-0-	-5798	-0-	803 1	7102 3	11 4	1011 9	Y	919	919 0			27
08	13857 X	13350	-0-	-507	-0-	1197 1	10316 3	15 4	1822 9	Y	1656	1629 0			54
09	0	12639	-0-	12639	12639	1073 1	9890 3	13 4	1663 9	Y	1512	1506 0			60
10	0	11562	-0-	11562	24201	1316 1	8541 3	12 4	1693 9	Y	1539	1549 0			50
11	0	10928	-0-	10928	35129	1382 1	8098 3	10 4	1438 9	Y	1307	1295 0			62
BARBOZA UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205															
06	17400 X	14080	-0-	-3320	-0-	1109 1	11205 3	17 4	1749 9	Y	1590	1599 0			31
07	17980 X	13849	-0-	-4131	-0-	1019 1	11362 3	13 4	1455 9	Y	1323	1315 0			39
08	17391 X	13582	-0-	-3809	-0-	995 1	11037 3	12 4	1538 9	Y	1398	1392 0			45
09	0	13324	-0-	13324	13324	930 1	10857 3	11 4	1526 9	Y	1387	1377 0			55
10	0	12466	-0-	12466	25790	1145 1	9723 3	10 4	1588 9	Y	1444	1452 0			47
11	0	12120	-0-	12120	37910	1215 1	9574 3	8 4	1323 9	Y	1203	1193 0			57
BARBOZA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108															
06	11850 X	9774	-0-	-2076	-0-	1049 1	7431 3	16 4	1278 9	Y	1162	1174 0			23
07	12245 X	10542	-0-	-1703	-0-	1034 1	8296 3	14 4	1198 9	Y	1089	1080 0			32
08	11780 X	9644	-0-	-2136	-0-	986 1	7575 3	12 4	1071 9	Y	974	974 0			32
09	11400 X	9253	-0-	-2147	-0-	912 1	7344 3	11 4	986 9	Y	896	892 0			36
10	0	7666	-0-	7666	7666	1083 1	5789 3	9 4	785 9	Y	714	727 0			23
11	0	8141	-0-	8141	15807	1144 1	6109 3	8 4	880 9	Y	800	785 0			38
DAVILA UNIT															
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853															
06	26310 X	11462	-0-	-14848	-0-	1016 1	9405 3	28 4	1013 9	Y	921	942 0			6
07	19313 X	13976	-0-	-5337	-0-	1135 1	11516 3	49 4	1276 9	Y	1160	1158 0			8
08	19313 X	10820	-0-	-8493	-0-	1072 1	8693 3	33 4	1022 9	Y	929	929 0			8
09	15990 X	11263	-0-	-4727	-0-	1055 1	8201 3	23 4	1984 9	Y	1804	1795 0			17
10	16182 X	12274	-0-	-3908	-0-	1298 1	9785 3	12 4	1179 9	Y	1072	1078 0			11
11	0	7447	-0-	7447	7447	979 1	5766 3	16 4	686 9	Y	624	627 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
09	12450 X	1607	-0-	-10843	-0-	518	1	797	3	Y	260	269	0			10
						6	4	286	9							
10	0	1378	-0-	1378	1378	494	1	672	3	Y	189	193	0			6
						4	4	208	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-	6	0			-0-
-----																
MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017				TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951						
06	8370 X	3085	-0-	-5285	-0-	547	1	2183	3	Y	303	303	0			8
						22	4	333	9							
07	8432 X	296	-0-	-8136	-0-	288	1	7	4	Y	1	9	0			-0-
						1	9									
08	8432 X	1013	-0-	-7419	-0-	272	1	565	3	Y	157	153	0			4
						3	4	173	9							
09	7590 X	4510	-0-	-3080	-0-	634	1	3371	3	Y	444	434	0			14
						17	4	488	9							
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	631	1	3200	3	Y	389	395	0			8
						11	4	428	9							
11	0	1097	-0-	1097	1097	469	1	452	3	Y	154	157	0			5
						7	4	169	9							
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282						
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	748	1	7862	3	Y	984	992	0			27
						31	4	1082	9							
07	9920 X	8110	-0-	-1810	-0-	652	1	6696	3	Y	677	688	0			16
						17	4	745	9							
08	10323 X	6247	-0-	-4076	-0-	494	1	5118	3	Y	571	574	0			13
						7	4	628	9							
09	9990 X	5416	-0-	-4574	-0-	429	1	4429	3	Y	496	494	0			15
						12	4	546	9							
10	10323 X	6737	-0-	-3586	-0-	605	1	5293	3	Y	754	754	0			15
						10	4	829	9							
11	0	8292	-0-	8292	8292	715	1	6754	3	Y	736	729	0			22
						13	4	810	9							
-----																
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136						
06	5640 X	4692	-0-	-948	-0-	821	1	2986	3	Y	790	789	0			25
						16	4	869	9							
07	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	820	1	3035	3	Y	672	682	0			15
						17	4	739	9							
08	5642 X	4530	-0-	-1112	-0-	936	1	2888	3	Y	625	624	0			16
						18	4	688	9							
09	5460 X	5349	-0-	-111	-0-	852	1	3731	3	Y	681	680	0			17
						17	4	749	9							
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	840	1	6363	3	Y	903	915	0			5
						25	4	993	9							
11	0	4507	-0-	4507	4507	712	1	2838	3	Y	837	832	0			10
						36	4	921	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	7620 X	2066	-0-	-5554	-0-	610	1	1072	3	Y	323	326	0		6
						29	4	355	9						
07	6603 X	4505	-0-	-2098	-0-	872	1	2834	3	Y	712	707	0		11
						16	4	783	9						
08	6603 X	5277	-0-	-1326	-0-	617	1	3924	3	Y	652	640	0		23
						19	4	717	9						
09	6390 X	5339	-0-	-1051	-0-	927	1	3675	3	Y	633	647	0		9
						41	4	696	9						
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1066	1	3209	3	Y	558	562	0		5
						14	4	614	9						
11	0	3322	-0-	3322	3322	1288	1	1436	3	Y	521	522	0		4
						25	4	573	9						
NITSCH UNIT A															
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412															
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1072	1	5695	3	Y	294	285	0		32
						62	4	323	9						
07	6696 X	665	-0-	-6031	-0-	399	1	27	4	Y	217	230	0		19
						239	9								
08	6572 X	4709	-0-	-1863	-0-	893	1	3515	3	Y	174	184	0		9
						110	4	191	9						
09	0	4775	-0-	4775	4775	814	1	3592	3	Y	261	248	0		22
						82	4	287	9						
10	0	4346	-0-	4346	9121	748	1	3187	3	Y	268	273	0		17
						116	4	295	9						
11	0	7438	-0-	7438	16559	1347	1	5366	3	Y	374	355	0		36
						314	4	411	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316															
06	12480 X	8790	-0-	-3690	-0-	796	1	7220	3	Y	674	669	0		19
						33	4	741	9						
07	12865 X	9074	-0-	-3791	-0-	852	1	7424	3	Y	705	707	0		17
						22	4	776	9						
08	11780 X	8722	-0-	-3058	-0-	866	1	7061	3	Y	713	713	0		17
						11	4	784	9						
09	8940 X	8280	-0-	-660	-0-	821	1	6751	3	Y	623	621	0		19
						23	4	685	9						
10	9083 X	8181	-0-	-902	-0-	827	1	6636	3	Y	640	647	0		12
						14	4	704	9						
11	0	6560	-0-	6560	6560	710	1	5255	3	Y	530	526	0		16
						12	4	583	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246															
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	693	1	4954	3	Y	531	537	0		15
						29	4	584	9						
07	9362 X	7107	-0-	-2255	-0-	766	1	5610	3	Y	647	647	0		15
						19	4	712	9						
08	9362 X	7442	-0-	-1920	-0-	807	1	5917	3	Y	644	644	0		15
						10	4	708	9						
09	9060 X	5908	-0-	-3152	-0-	721	1	4677	3	Y	445	446	0		14
						20	4	490	9						
10	8959 X	5922	-0-	-3037	-0-	728	1	4586	3	Y	542	545	0		11
						12	4	596	9						
11	0	5527	-0-	5527	5527	670	1	4246	3	Y	545	540	0		16
						11	4	600	9						



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	10626	-0-	-1495	-0-	741 1	8481 3	10 4	1394 9	Y	1267	1272 0			30
09	11730 X	7262	-0-	-4468	-0-	588 1	5757 3	17 4	900 9	Y	818	823 0			25
10	12121 X	7696	-0-	-4425	-0-	640 1	6099 3	11 4	946 9	Y	860	868 0			17
11	0	8038	-0-	8038	8038	681 1	6645 3	12 4	700 9	Y	636	634 0			19
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383															
06	9210 X	8603	-0-	-607	-0-	1225 1	6926 3	70 4	382 9	Y	347	343 0			37
07	8866 X	7770	-0-	-1096	-0-	1080 1	6205 3	74 4	411 9	Y	374	378 0			33
08	8680 X	7135	-0-	-1545	-0-	1076 1	5606 3	133 4	320 9	Y	291	309 0			15
09	8610 X	6874	-0-	-1736	-0-	965 1	5419 3	97 4	393 9	Y	357	342 0			30
10	0	6701	-0-	6701	6701	1046 1	5099 3	163 4	393 9	Y	357	365 0			22
11	0	3083	-0-	3083	9784	1035 1	1595 3	241 4	212 9	Y	193	197 0			18
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531															
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	983 1	4673 3	56 4	295 9	Y	268	258 0			29
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	993 1	4385 3	68 4	311 9	Y	283	287 0			25
08	7440 X	5109	-0-	-2331	-0-	981 1	3769 3	121 4	238 9	Y	216	230 0			11
09	0	5361	-0-	5361	5361	903 1	4066 3	91 4	301 9	Y	274	262 0			23
10	0	5269	-0-	5269	10630	980 1	3812 3	152 4	325 9	Y	295	300 0			18
11	0	4769	-0-	4769	15399	1076 1	3178 3	251 4	264 9	Y	240	235 0			23
MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945															
06	8070 X	4326	-0-	-3744	-0-	640 1	3199 3	26 4	461 9	Y	419	409 0			12
07	8432 X	2648	-0-	-5784	-0-	561 1	1666 3	14 4	407 9	Y	370	373 0			9
08	8432 X	5792	-0-	-2640	-0-	756 1	4352 3	9 4	675 9	Y	614	609 0			14
09	8160 X	659	-0-	-7501	-0-	520 1	19 3	14 4	106 9	Y	96	107 0			3
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	742 1	4441 3	13 4	801 9	Y	728	717 0			14
11	0	1562	-0-	1562	1562	521 1	792 3	8 4	241 9	Y	219	226 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878		
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
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	7019	-0-	-2436	-0-	743 1	5212 3	Y	959	960 0	22
						9 4	1055 9				
09	9150 X	5285	-0-	-3865	-0-	670 1	4182 3	Y	376	386 0	12
						19 4	414 9				
10	9455 X	5871	-0-	-3584	-0-	707 1	4714 3	Y	398	402 0	8
						12 4	438 9				
11	0	5695	-0-	5695	5695	647 1	4696 3	Y	310	309 0	9
						11 4	341 9				
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933		
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	818 1	5838 3	Y	679	667 0	19
						34 4	747 9				
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	970 1	5818 3	Y	561	567 0	13
						24 4	617 9				
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	544 1	8775 3	Y	129	139 0	3
						8 4	142 9				
09	7440 X	6541	-0-	-899	-0-	852 1	4888 3	Y	707	688 0	22
						23 4	778 9				
10	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	903 1	5564 3	Y	699	707 0	14
						15 4	769 9				
11	0	6133	-0-	6133	6133	793 1	4763 3	Y	512	511 0	15
						14 4	563 9				
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923		
06	7920 X	6324	-0-	-1596	-0-	664 1	4412 3	Y	1110	1086 0	31
						27 4	1221 9				
07	8184 X	7004	-0-	-1180	-0-	755 1	4869 3	Y	1237	1239 0	29
						19 4	1361 9				
08	8184 X	6720	-0-	-1464	-0-	767 1	4593 3	Y	1228	1228 0	29
						9 4	1351 9				
09	7110 X	3372	-0-	-3738	-0-	622 1	2070 3	Y	603	613 0	19
						17 4	663 9				
10	7006 X	6838	-0-	-168	-0-	754 1	4675 3	Y	1269	1263 0	25
						13 4	1396 9				
11	0	6042	-0-	6042	6042	671 1	4247 3	Y	1012	1007 0	30
						11 4	1113 9				
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143		
06	12210 X	6735	-0-	-5475	-0-	921 1	5040 3	Y	655	664 0	71
						53 4	721 9				
07	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1726 1	16832 3	Y	1619	1548 0	142
						118 4	1781 9				
08	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	1406 1	10816 3	Y	2326	2351 0	117
						173 4	2559 9				
09	0	7690	-0-	7690	7690	901 1	5863 3	Y	759	813 0	63
						91 4	835 9				
10	0	8108	-0-	8108	15798	1036 1	5956 3	Y	868	877 0	54
						161 4	955 9				
11	0	765	-0-	765	16563	111 1	558 3	Y	64	112 0	6
						26 4	70 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22470 X	11623	-0-	-10847	-0-	1157	1	9929	3	Y	428	457	0		46
						66	4	471	9						
07	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1645	1	15432	3	Y	696	681	0		61
						113	4	766	9						
08	19654 X	16743	-0-	-2911	-0-	1632	1	14293	3	Y	561	594	0		28
						201	4	617	9						
09	0	15160	-0-	15160	15160	1250	1	13166	3	Y	562	543	0		47
						126	4	618	9						
10	0	12562	-0-	12562	27722	1280	1	10499	3	Y	531	545	0		33
						199	4	584	9						
11	0	3719	-0-	3719	31441	389	1	3121	3	Y	107	130	0		10
						91	4	118	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459					
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	10830	-0-	-2221	-0-	762	1	7859	3	Y	1999	1977	0		47
						10	4	2199	9						
09	10050 X	9915	-0-	-135	-0-	703	1	7247	3	Y	1768	1760	0		55
						20	4	1945	9						
10	10385 X	9548	-0-	-837	-0-	736	1	7698	3	Y	1001	1037	0		19
						13	4	1101	9						
11	0	8706	-0-	8706	8706	685	1	7126	3	Y	802	797	0		24
						13	4	882	9						
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979					
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	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	971	1	8767	3	Y	1239	1226	0		29
						13	4	1363	9						
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	891	1	7816	3	Y	974	973	0		30
						25	4	1071	9						
10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	948	1	8254	3	Y	1085	1094	0		21
						16	4	1194	9						
11	0	2737	-0-	2737	2737	528	1	1881	3	Y	290	302	0		9
						9	4	319	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851					
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	2658	-0-	-1496	-0-	626	1	1812	3	Y	182	180	0		6
						20	4	200	9						
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	862	1	2447	3	Y	358	359	0		5
						38	4	394	9						
10	3968 X	3478	-0-	-490	-0-	734	1	2422	3	Y	284	286	0		3
						10	4	312	9						
11	0	2466	-0-	2466	2466	462	1	1730	3	Y	241	242	0		2
						9	4	265	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
HOLLMAN UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558																
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	CODE	BALANCE
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	3356	-0-	-643	-0-		622	1	1816	3	Y	816	797	0	29
								20	4	898	9					
09		3870 X	2192	-0-	-1678	-0-		542	1	852	3	Y	704	723	0	10
								24	4	774	9					
10		3999 X	2855	-0-	-1144	-0-		583	1	1565	3	Y	635	639	0	6
								8	4	699	9					
11		0	2686	-0-	2686	2686		628	1	1332	3	Y	649	650	0	5
								12	4	714	9					
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013																
06		3540 X	2771	-0-	-769	-0-		422	1	1977	3	Y	320	324	0	5
								20	4	352	9					
07		4030 X	2245	-0-	-1785	-0-		315	1	1718	3	Y	187	189	0	3
								6	4	206	9					
08		4154 X	3155	-0-	-999	-0-		661	1	2287	3	Y	169	166	0	6
								21	4	186	9					
09		4020 X	3781	-0-	-239	-0-		365	1	2997	3	Y	366	367	0	5
								16	4	403	9					
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		379	1	3355	3	Y	402	403	0	4
								5	4	442	9					
11		0	373	-0-	373	373		209	1	20	3	Y	127	130	0	1
								4	4	140	9					
KENNEDY																
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373																
06		23190 X	12456	-0-	-10734	-0-		1148	1	10226	3	Y	941	928	0	29
								47	4	1035	9					
07		23963 X	13459	-0-	-10504	-0-		1217	1	11065	3	Y	1035	1031	0	33
								38	4	1139	9					
08		24180 X	11887	-0-	-12293	-0-		1066	1	9659	3	Y	1033	1038	0	28
								26	4	1136	9					
09		12780 X	10623	-0-	-2157	-0-		1000	1	8580	3	Y	920	931	0	17
								31	4	1012	9					
10		13454 X	10564	-0-	-2890	-0-		1074	1	8597	3	Y	793	793	0	17
								21	4	872	9					
11		0	11148	-0-	11148	11148		1196	1	9118	3	Y	730	734	0	13
								31	4	803	9					
MAY B UNIT																
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977																
06		16260 X	11288	-0-	-4972	-0-		846	1	9431	3	Y	887	891	0	25
								35	4	976	9					
07		16802 X	11047	-0-	-5755	-0-		901	1	9121	3	Y	911	914	0	22
								23	4	1002	9					
08		16895 X	5820	-0-	-11075	-0-		709	1	4469	3	Y	575	584	0	13
								9	4	633	9					
09		14400 X	8674	-0-	-5726	-0-		880	1	6936	3	Y	757	747	0	23
								25	4	833	9					
10		14880 X	10051	-0-	-4829	-0-		955	1	7915	3	Y	1059	1061	0	21
								16	4	1165	9					
11		0	10346	-0-	10346	10346		892	1	8526	3	Y	829	825	0	25
								16	4	912	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857													
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
06		18030 X	11786	-0-	-6244	-0-	837 1	9689 3	Y	1114	1125 0		31
							35 4	1225 9					
07		18631 X	12655	-0-	-5976	-0-	951 1	10373 3	Y	1187	1190 0		28
							25 4	1306 9					
08		18631 X	9996	-0-	-8635	-0-	885 1	8128 3	Y	884	891 0		21
							11 4	972 9					
09		16230 X	9266	-0-	-6964	-0-	830 1	7634 3	Y	708	707 0		22
							23 4	779 9					
10		15965 X	11123	-0-	-4842	-0-	897 1	8749 3	Y	1329	1325 0		26
							15 4	1462 9					
11		0	12905	-0-	12905	12905	948 1	10561 3	Y	1253	1241 0		38
							18 4	1378 9					
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582													
06		1800 X	860	-0-	-940	-0-	612 1	118 3	Y	92	91 0		2
							29 4	101 9					
07		1519 X	525	-0-	-994	-0-	459 1	25 3	Y	30	32 0		-0-
							8 4	33 9					
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10		527 N	249	-0-	-278	-0-	174 1	31 3	Y	38	38 0		-0-
							2 4	42 9					
11		0	1677	-0-	1677	1677	1120 1	268 3	Y	243	241 0		2
							22 4	267 9					
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132													
06		33330 X	24478	-0-	-8852	-0-	1640 1	19964 3	Y	2541	2550 0		43
							79 4	2795 9					
07		31341 X	25302	-0-	-6039	-0-	1764 1	20447 3	Y	2778	2778 0		43
							35 4	3056 9					
08		29295 X	23668	-0-	-5627	-0-	1655 1	18298 3	Y	3329	3254 0		118
							53 4	3662 9					
09		28350 X	20422	-0-	-7928	-0-	1522 1	16740 3	Y	1902	1994 0		26
							68 4	2092 9					
10		28303 X	27054	-0-	-1249	-0-	1965 1	22620 3	Y	2219	2224 0		21
							28 4	2441 9					
11		0	21874	-0-	21874	21874	2106 1	17447 3	Y	2068	2072 0		17
							46 4	2275 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617													
06		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	876 1	12028 3	Y	1014	1017 0		28
							37 4	1115 9					
07		17360 X	13836	-0-	-3524	-0-	914 1	11885 3	Y	921	927 0		22
							24 4	1013 9					
08		17360 X	12407	-0-	-4953	-0-	913 1	10919 3	Y	512	522 0		12
							12 4	563 9					
09		16800 X	11448	-0-	-5352	-0-	841 1	10181 3	Y	365	366 0		11
							24 4	402 9					
10		15190 X	12315	-0-	-2875	-0-	858 1	10192 3	Y	1136	1125 0		22
							15 4	1250 9					
11		0	11126	-0-	11126	11126	795 1	9427 3	Y	808	806 0		24
							15 4	889 9					

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12740	- 16892								
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	
09	0	7448	-0-	7448	7448	699 1	6169 3	70 4	510 9	Y	464	462 0			39	
10	0	12735	-0-	12735	20183	1396 1	10210 3	217 4	912 9	Y	829	817 0			51	
11	0	8648	-0-	8648	28831	737 1	7302 3	172 4	437 9	Y	397	410 0			38	
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12654	PERF.12837	- 18650								
06	11490 X	5347	-0-	-6143	-0-	621 1	4173 3	26 4	527 9	Y	479	480 0			13	
07	11749 X	8722	-0-	-3027	-0-	840 1	7161 3	21 4	700 9	Y	636	634 0			15	
08	11284 X	8522	-0-	-2762	-0-	858 1	6924 3	11 4	729 9	Y	663	663 0			15	
09	8190 X	5059	-0-	-3131	-0-	683 1	3865 3	19 4	492 9	Y	447	448 0			14	
10	8711 X	2602	-0-	-6109	-0-	583 1	1647 3	10 4	362 9	Y	329	337 0			6	
11	0	6702	-0-	6702	6702	736 1	5342 3	13 4	611 9	Y	555	544 0			17	
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301	COMPL. DATE 04/22/2021	TOTAL DEPTH 12628	PERF.12436	- 18472								
06	16080 X	12514	-0-	-3566	-0-	714 1	10615 3	30 4	1155 9	Y	1050	1052 0			29	
07	16430 X	12546	-0-	-3884	-0-	745 1	10591 3	20 4	1190 9	Y	1082	1085 0			26	
08	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	753 1	9922 3	10 4	1634 9	Y	1485	1476 0			35	
09	13350 X	11534	-0-	-1816	-0-	696 1	9351 3	20 4	1467 9	Y	1334	1328 0			41	
10	13516 X	12213	-0-	-1303	-0-	726 1	9793 3	13 4	1681 9	Y	1528	1539 0			30	
11	0	12026	-0-	12026	12026	703 1	9837 3	14 4	1472 9	Y	1338	1328 0			40	
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12575	PERF.13457	- 18468								
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	832 1	8577 3	35 4	1339 9	Y	1217	1217 0			34	
07	10354 X	7425	-0-	-2929	-0-	740 1	5566 3	19 4	1100 9	Y	1000	1010 0			24	
08	10602 X	6538	-0-	-4064	-0-	724 1	4743 3	9 4	1062 9	Y	965	966 0			23	
09	10770 X	7856	-0-	-2914	-0-	776 1	6322 3	22 4	736 9	Y	669	671 0			21	
10	11129 X	9350	-0-	-1779	-0-	849 1	7740 3	15 4	746 9	Y	678	686 0			13	
11	0	6472	-0-	6472	6472	781 1	5098 3	13 4	580 9	Y	527	524 0			16	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366		
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
06	10380 X	7836	-0-	-2544	-0-	657 1	6381 3	Y	701	705 0	19
07	10106 X	8142	-0-	-1964	-0-	27 4	771 9				
08	9672 X	7953	-0-	-1719	-0-	716 1	6543 3	Y	786	786 0	19
09	9360 X	7015	-0-	-2345	-0-	18 4	865 9				
10	9672 X	7808	-0-	-1864	-0-	748 1	6325 3	Y	791	792 0	18
11	0	7076	-0-	7076	7076	10 4	870 9				
						682 1	5581 3	Y	666	663 0	21
						19 4	733 9				
						722 1	6190 3	Y	804	809 0	16
						12 4	884 9				
						673 1	5620 3	Y	701	696 0	21
						12 4	771 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393		
06	1620 X	1102	-0-	-518	-0-	352 1	627 3	Y	99	101 0	3
07	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	14 4	109 9				
08	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	461 1	765 3	Y	131	131 0	3
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	11 4	144 9				
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	471 1	816 3	Y	167	166 0	4
11	0	1081	-0-	1081	1081	5 4	184 9				
						455 1	786 3	Y	156	155 0	5
						12 4	172 9				
						466 1	959 3	Y	163	165 0	3
						8 4	179 9				
						436 1	524 3	Y	104	104 0	3
						7 4	114 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480		
06	6390 X	5480	-0-	-910	-0-	623 1	3908 3	Y	839	838 0	23
07	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	26 4	923 9				
08	6324 X	3939	-0-	-2385	-0-	661 1	3864 3	Y	872	874 0	21
09	5910 X	4277	-0-	-1633	-0-	17 4	959 9				
10	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	627 1	2753 3	Y	502	511 0	12
11	0	3515	-0-	3515	3515	7 4	552 9				
						607 1	2870 3	Y	712	702 0	22
						17 4	783 9				
						625 1	2999 3	Y	634	644 0	12
						10 4	697 9				
						690 1	2321 3	Y	448	447 0	13
						11 4	493 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373		
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	447 1	8228 3	Y	2221	2155 0	75
07	10788 X	9897	-0-	-891	-0-	135 4	2443 9				
08	10571 X	2047	-0-	-8524	-0-	439 1	5697 3	Y	3305	3302 0	78
09	0	6519	-0-	6519	6519	125 4	3636 9				
10	0	14521	-0-	14521	21040	322 1	155 3	Y	1374	1398 0	54
11	0	9803	-0-	9803	30843	59 4	1511 9				
						941 1	4829 3	Y	562	599 0	17
						131 4	618 9				
						1367 1	10525 3	Y	2067	2026 0	58
						355 4	2274 9				
						837 1	7284 3	Y	1268	1287 0	39
						287 4	1395 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
NITSCH UNIT A													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 525398													
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437													
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
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				
09	0	15753	-0-	15753	15753	1262	1	13724	3	Y	582	566 0	49
						127	4	640	9				
10	0	12584	-0-	12584	28337	1188	1	10575	3	Y	578	591 0	36
						185	4	636	9				
11	0	17437	-0-	17437	45774	2077	1	14095	3	Y	709	677 0	68
						485	4	780	9				
NITSCH UNIT A													
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394													
06	19890 X	15467	-0-	-4423	-0-	1642	1	12996	3	Y	668	661 0	72
						94	4	735	9				
07	19034 X	13307	-0-	-5727	-0-	1423	1	11131	3	Y	596	616 0	52
						97	4	656	9				
08	15934 X	5719	-0-	-10215	-0-	1006	1	4151	3	Y	398	430 0	20
						124	4	438	9				
09	0	19020	-0-	19020	19020	1742	1	16131	3	Y	884	830 0	74
						175	4	972	9				
10	0	12204	-0-	12204	31224	1307	1	10177	3	Y	470	515 0	29
						203	4	517	9				
11	0	10598	-0-	10598	41822	1522	1	8322	3	Y	363	357 0	35
						355	4	399	9				
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA													
WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295													
06	11580 X	8885	-0-	-2695	-0-	1114	1	7096	3	Y	573	565 0	18
						45	4	630	9				
07	11966 X	10731	-0-	-1235	-0-	1274	1	8861	3	Y	505	507 0	16
						40	4	556	9				
08	11966 X	10608	-0-	-1358	-0-	1063	1	8252	3	Y	1152	1136 0	32
						26	4	1267	9				
09	10500 X	7604	-0-	-2896	-0-	1001	1	6265	3	Y	280	307 0	5
						30	4	308	9				
10	10850 X	8524	-0-	-2326	-0-	1190	1	6565	3	Y	678	668 0	15
						23	4	746	9				
11	0	10457	-0-	10457	10457	1421	1	8272	3	Y	661	664 0	12
						37	4	727	9				
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA													
WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810													
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	9	9 0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	13860 X	10886	-0-	-2974	-0-	908	1	9323	3	Y	562	561	0		17
						37	4	618	9						
07	14260 X	12210	-0-	-2050	-0-	984	1	10652	3	Y	494	495	0		16
						31	4	543	9						
08	14756 X	12425	-0-	-2331	-0-	1129	1	10524	3	Y	677	674	0		19
						27	4	745	9						
09	14280 X	11319	-0-	-2961	-0-	1033	1	9537	3	Y	652	659	0		12
						32	4	717	9						
10	14756 X	10918	-0-	-3838	-0-	1112	1	9245	3	Y	491	492	0		11
						21	4	540	9						
11	0	11278	-0-	11278	11278	1216	1	9426	3	Y	549	550	0		10
						32	4	604	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519															
06	8040 X	5499	-0-	-2541	-0-	303	1	4814	3	Y	264	260	2		9
						92	4	290	9						
07	8308 X	5307	-0-	-3001	-0-	332	1	4565	3	Y	286	288	2		7
						95	4	315	9						
08	6851 X	5818	-0-	-1033	-0-	378	1	4998	3	Y	339	333	2		13
						69	4	373	9						
09	0	5607	-0-	5607	5607	546	1	4674	3	Y	283	288	2		8
						76	4	311	9						
10	0	5881	-0-	5881	11488	506	1	4872	3	Y	337	336	2		9
						132	4	371	9						
11	0	5977	-0-	5977	17465	398	1	5067	3	Y	341	339	2		11
						137	4	375	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
06	14100 X	12691	-0-	-1409	-0-	1363	1	10372	3	Y	818	801	0		25
						56	4	900	9						
07	13702 X	11515	-0-	-2187	-0-	1300	1	9363	3	Y	738	739	0		24
						40	4	812	9						
08	13702 X	9609	-0-	-4093	-0-	1130	1	7779	3	Y	612	619	0		17
						27	4	673	9						
09	13260 X	9317	-0-	-3943	-0-	1048	1	7466	3	Y	701	705	0		13
						32	4	771	9						
10	13113 X	8066	-0-	-5047	-0-	1147	1	6412	3	Y	441	444	0		10
						22	4	485	9						
11	0	11136	-0-	11136	11136	1388	1	9068	3	Y	585	584	0		11
						36	4	644	9						
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715															
06	9720 X	8968	-0-	-752	-0-	900	1	7299	3	Y	660	668	0		11
						43	4	726	9						
07	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	915	1	7493	3	Y	641	642	0		10
						17	4	705	9						
08	11687 X	7923	-0-	-3764	-0-	795	1	6532	3	Y	519	511	0		18
						25	4	571	9						
09	11310 X	8422	-0-	-2888	-0-	881	1	6743	3	Y	690	698	0		10
						39	4	759	9						
10	11687 X	10626	-0-	-1061	-0-	1066	1	8832	3	Y	648	652	0		6
						15	4	713	9						
11	0	8807	-0-	8807	8807	1132	1	6893	3	Y	689	689	0		6
						24	4	758	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	17640 X	10022	-0-	-7618	-0-	703	1	8029	3	Y	1142	1156	0		20
						34	4	1256	9						
07	15593 X	14698	-0-	-895	-0-	1222	1	11296	3	Y	1960	1950	0		30
						24	4	2156	9						
08	15593 X	12572	-0-	-3021	-0-	1032	1	9812	3	Y	1541	1517	0		54
						33	4	1695	9						
09	12450 X	9571	-0-	-2879	-0-	916	1	6930	3	Y	1531	1564	0		21
						41	4	1684	9						
10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1222	1	11895	3	Y	1759	1763	0		17
						17	4	1935	9						
11	0	11138	-0-	11138	11138	1150	1	8337	3	Y	1478	1483	0		12
						25	4	1626	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA															
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436															
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	13162	-0-	-819	-0-	1302	1	11016	3	Y	739	726	0		20
						31	4	813	9						
09	13530 X	8164	-0-	-5366	-0-	1072	1	6532	3	Y	480	491	0		9
						32	4	528	9						
10	13981 X	6490	-0-	-7491	-0-	1071	1	5001	3	Y	362	363	0		8
						20	4	398	9						
11	0	9189	-0-	9189	9189	1301	1	7380	3	Y	432	432	0		8
						33	4	475	9						
NITSCH UNIT A-B PSA															
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500															
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						
09	0	19740	-0-	19740	19740	1630	1	17128	3	Y	744	705	0		62
						164	4	818	9						
10	0	14548	-0-	14548	34288	1540	1	12134	3	Y	577	603	0		36
						239	4	635	9						
11	0	18199	-0-	18199	52487	2073	1	15061	3	Y	528	514	0		50
						484	4	581	9						
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA															
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571															
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	4811	-0-	-211	-0-	785	1	3431	3	Y	518	508	0		18
						25	4	570	9						
09	3990 X	3667	-0-	-323	-0-	819	1	2259	3	Y	503	514	0		7
						36	4	553	9						
10	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	1190	1	2840	3	Y	441	444	0		4
						16	4	485	9						
11	0	4803	-0-	4803	4803	1348	1	2714	3	Y	649	648	0		5
						27	4	714	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396													
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
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	15334	-0-	-3886	-0-	1076 1	12704 3	Y	1399	1402 0		33
							15 4	1539 9					
09		17520 X	14507	-0-	-3013	-0-	1005 1	12069 3	Y	1276	1270 0		39
							29 4	1404 9					
10		17422 X	14905	-0-	-2517	-0-	1021 1	12304 3	Y	1420	1431 0		28
							18 4	1562 9					
11		0	14713	-0-	14713	14713	983 1	12481 3	Y	1118	1113 0		33
							19 4	1230 9					
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380													
06		18780 X	15177	-0-	-3603	-0-	1000 1	12760 3	Y	1250	1243 0		35
							42 4	1375 9					
07		19189 X	15865	-0-	-3324	-0-	1087 1	13283 3	Y	1334	1337 0		32
							28 4	1467 9					
08		18848 X	14808	-0-	-4040	-0-	1091 1	12310 3	Y	1265	1267 0		30
							15 4	1392 9					
09		16290 X	13767	-0-	-2523	-0-	1017 1	11512 3	Y	1099	1095 0		34
							29 4	1209 9					
10		15872 X	13899	-0-	-1973	-0-	1023 1	11545 3	Y	1194	1205 0		23
							18 4	1313 9					
11		0	14017	-0-	14017	14017	1054 1	11748 3	Y	1087	1077 0		33
							19 4	1196 9					
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318													
06		20040 X	14485	-0-	-5555	-0-	851 1	12105 3	Y	1357	1349 0		38
							36 4	1493 9					
07		20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	989 1	13366 3	Y	1395	1400 0		33
							26 4	1535 9					
08		19282 X	14691	-0-	-4591	-0-	985 1	12270 3	Y	1294	1297 0		30
							13 4	1423 9					
09		14490 X	13383	-0-	-1107	-0-	913 1	11238 3	Y	1096	1092 0		34
							26 4	1206 9					
10		15903 X	14344	-0-	-1559	-0-	963 1	11811 3	Y	1412	1419 0		27
							17 4	1553 9					
11		0	13720	-0-	13720	13720	912 1	11625 3	Y	1060	1055 0		32
							17 4	1166 9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952													
06		26550 X	21709	-0-	-4841	-0-	1195 1	19017 3	Y	1315	1305 0		41
							50 4	1447 9					
07		27125 X	22103	-0-	-5022	-0-	1408 1	19243 3	Y	1279	1279 0		41
							45 4	1407 9					
08		26598 X	22263	-0-	-4335	-0-	1429 1	19062 3	Y	1579	1577 0		43
							35 4	1737 9					
09		24420 X	20520	-0-	-3900	-0-	1352 1	17554 3	Y	1429	1446 0		26
							42 4	1572 9					
10		25234 X	20531	-0-	-4703	-0-	1438 1	17623 3	Y	1311	1309 0		28
							28 4	1442 9					
11		0	19355	-0-	19355	19355	1517 1	16630 3	Y	1061	1070 0		19
							41 4	1167 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25740 X	21	-0-	-25719	-0-	16	1	3	3	Y	1	13	0			-0-
						1	4	1	9							
07	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					Y	-0-					-0-
08	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	3294	-0-	3294	3294	205	1	1583	3	Y	1365	1335	0			30
						4	4	1502	9							
11	0	4137	-0-	4137	7431	809	1	64	3	Y	2949	2926	0			53
						20	4	3244	9							
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019				TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544						
06	28530 X	25859	-0-	-2671	-0-	1744	1	22760	3	Y	1166	1152	0			36
						72	4	1283	9							
07	29481 X	21984	-0-	-7497	-0-	1650	1	19263	3	Y	926	932	0			30
						52	4	1019	9							
08	29481 X	24055	-0-	-5426	-0-	1688	1	20875	3	Y	1318	1312	0			36
						42	4	1450	9							
09	25860 X	21859	-0-	-4001	-0-	1515	1	18761	3	Y	1396	1407	0			25
						47	4	1536	9							
10	26722 X	17650	-0-	-9072	-0-	1344	1	14853	3	Y	1297	1294	0			28
						26	4	1427	9							
11	0	25636	-0-	25636	25636	2032	1	22001	3	Y	1407	1410	0			25
						55	4	1548	9							
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226						
06	35460 X	28572	-0-	-6888	-0-	1610	1	25264	3	Y	1483	1469	0			46
						67	4	1631	9							
07	36177 X	27144	-0-	-9033	-0-	1552	1	24072	3	Y	1336	1339	0			43
						50	4	1470	9							
08	30349 X	25780	-0-	-4569	-0-	1407	1	22754	3	Y	1440	1443	0			40
						35	4	1584	9							
09	29370 X	23359	-0-	-6011	-0-	1303	1	20552	3	Y	1330	1346	0			24
						41	4	1463	9							
10	30349 X	23716	-0-	-6633	-0-	1384	1	20786	3	Y	1381	1375	0			30
						27	4	1519	9							
11	0	23984	-0-	23984	23984	1509	1	20973	3	Y	1327	1333	0			24
						42	4	1460	9							
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367						
06	13350 X	1115	-0-	-12235	-0-	648	1	26	4	Y	401	391	0			12
						441	9									
07	13795 X	514	-0-	-13281	-0-	460	1	14	4	Y	36	47	0			1
						40	9									
08	13795 X	94	-0-	-13701	-0-	69	1	2	4	Y	21	21	0			1
						23	9									
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	983	-0-	983	983	274	1	581	3	Y	112	110	0			2
						5	4	123	9							
11	0	6349	-0-	6349	7332	1137	1	4676	3	Y	461	455	0			8
						29	4	507	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	20910 X	17824	-0-	-3086	-0-	1541	1 14328	24	4 1931	3 Y	1755	1777	0		35
07	22723 X	18094	-0-	-4629	-0-	1439	1 14979	19	4 1657	3 Y	1506	1496	0		45
08	22847 X	17083	-0-	-5764	-0-	1387	1 14231	17	4 1448	3 Y	1316	1318	0		43
09	0	16739	-0-	16739	16739	994	1 14873	12	4 860	3 Y	782	794	0		31
10	0	21643	-0-	21643	38382	1255	1 20189	11	4 188	3 Y	171	196	0		6
11	0	26349	-0-	26349	64731	1677	1 23287	12	4 1373	3 Y	1248	1195	0		59
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403					
06	7110 X	5564	-0-	-1546	-0-	658	1 4213	199	4 494	3 Y	449	445	0		15
07	7347 X	5402	-0-	-1945	-0-	648	1 4198	185	4 371	3 Y	337	344	0		8
08	7347 X	6220	-0-	-1127	-0-	771	1 4859	141	4 449	3 Y	408	400	0		16
09	0	6236	-0-	6236	6236	1111	1 4407	155	4 563	3 Y	512	513	0		15
10	0	4861	-0-	4861	11097	892	1 3213	232	4 524	3 Y	476	478	0		13
11	0	4969	-0-	4969	16066	657	1 3617	225	4 470	3 Y	427	427	0		13
-----															
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929					
06	13020 X	8375	-0-	-4645	-0-	794	1 6518	38	4 1025	3 Y	932	938	0		16
07	12276 X	8346	-0-	-3930	-0-	777	1 6505	15	4 1049	3 Y	954	955	0		15
08	12276 X	9160	-0-	-3116	-0-	894	1 7087	28	4 1151	3 Y	1046	1024	0		37
09	10830 X	10194	-0-	-636	-0-	951	1 7299	42	4 1902	3 Y	1729	1742	0		24
*10	9176 X	4446	-0-	-4730	-0-	449	1 3130	13	4 854	3 Y	776	795	0		5
11	0	8083	-0-	8083	8083	785	1 6133	41	4 1124	3 Y	1022	1015	0		12
-----															
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329					
06	17610 X	10268	-0-	-7342	-0-	1001	1 8996	48	4 223	3 Y	203	209	0		3
07	16337 X	10115	-0-	-6222	-0-	1013	1 8648	19	4 435	3 Y	395	392	0		6
08	15748 X	11383	-0-	-4365	-0-	1174	1 9842	37	4 330	3 Y	300	295	0		11
09	12150 X	9916	-0-	-2234	-0-	1083	1 8531	48	4 254	3 Y	231	239	0		3
*10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	864	1 8999	25	4 895	3 Y	814	812	0		5
11	0	6642	-0-	6642	6642	804	1 4303	41	4 1494	3 Y	1358	1347	0		16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	412 1	2702 3	8 4	Y	849	854 0		27
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	426 1	2907 3	9 4	Y	861	868 0		20
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	390 1	3454 3	8 4	Y	1010	1003 0		27
09	4590 X	4555	-0-	-35	-0-	332 1	3264 3	7 4	Y	865	870 0		22
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	358 1	5953 3	11 4	Y	1000	1016 0		6
11	0	4814	-0-	4814	4814	623 1	3015 3	32 4	Y	1040	1034 0		12

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
BARBOZA UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	609 1	83 3	10 4	487 9	Y	443	447 0				9
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	579 1	62 3	8 4	405 9	Y	368	366 0				11
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	582 1	148 3	7 4	483 9	Y	439	436 0				14
09	0	1146	-0-	1146	1146	537 1	167 3	6 4	436 9	Y	396	394 0				16
10	0	1334	-0-	1334	2480	682 1	44 3	6 4	602 9	Y	547	545 0				18
11	0	1308	-0-	1308	3788	728 1	33 3	5 4	542 9	Y	493	488 0				23
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397			
06	24270 X	16471	-0-	-7799	-0-	1046 1	12736 3	316 4	2373 9	Y	2157	2139 0				73
07	25079 X	17052	-0-	-8027	-0-	1073 1	13359 3	306 4	2314 9	Y	2104	2127 0				50
08	24366 X	16972	-0-	-7394	-0-	1143 1	13684 3	209 4	1936 9	Y	1760	1740 0				70
09	0	14911	-0-	14911	14911	1545 1	11178 3	215 4	1973 9	Y	1794	1810 0				54
10	0	14925	-0-	14925	29836	1397 1	11637 3	363 4	1528 9	Y	1389	1404 0				39
11	0	15806	-0-	15806	45642	1037 1	12726 3	356 4	1687 9	Y	1534	1526 0				47
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526			
06	21750 X	19895	-0-	-1855	-0-	1192 1	15474 3	361 4	2868 9	Y	2607	2593 0				88
07	26164 X	20834	-0-	-5330	-0-	1244 1	16300 3	355 4	2935 9	Y	2668	2693 0				63
08	26164 X	19928	-0-	-6236	-0-	1283 1	15889 3	235 4	2521 9	Y	2292	2264 0				91
09	0	20030	-0-	20030	20030	1911 1	15159 3	266 4	2694 9	Y	2449	2467 0				73
10	0	15384	-0-	15384	35414	1350 1	11541 3	351 4	2142 9	Y	1947	1966 0				54
11	0	9881	-0-	9881	45295	818 1	7716 3	281 4	1066 9	Y	969	993 0				30
-----																
FOSTER UNIT													WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619			
06	19320 X	16347	-0-	-2973	-0-	949 1	13423 3	40 4	1935 9	Y	1759	1793 0				49
07	19592 X	15806	-0-	-3786	-0-	973 1	12909 3	26 4	1898 9	Y	1725	1733 0				41
08	17670 X	14622	-0-	-3048	-0-	967 1	11836 3	13 4	1806 9	Y	1642	1645 0				38
09	17100 X	14089	-0-	-3011	-0-	914 1	11396 3	26 4	1753 9	Y	1594	1583 0				49
10	17670 X	14147	-0-	-3523	-0-	922 1	11383 3	16 4	1826 9	Y	1660	1677 0				32
11	0	13731	-0-	13731	13731	883 1	11251 3	17 4	1580 9	Y	1436	1425 0				43

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
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724																
06	8910 X	7317	-0-	-1593	-0-	619 26	1 4	6063 609	3 9	Y	554	556	0			15
07	9083 X	7390	-0-	-1693	-0-	653 17	1 4	6098 622	3 9	Y	565	567	0			13
08	8649 X	6654	-0-	-1995	-0-	646 8	1 4	5431 569	3 9	Y	517	518	0			12
09	7950 X	6038	-0-	-1912	-0-	598 17	1 4	4877 546	3 9	Y	496	493	0			15
10	8215 X	6693	-0-	-1522	-0-	634 11	1 4	5473 575	3 9	Y	523	528	0			10
11	0	10976	-0-	10976	10976	806 15	1 4	9651 504	3 9	Y	458	454	0			14
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989																
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	673 32	1 4	1747 267	3 9	Y	243	246	0			4
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	720 13	1 4	1794 267	3 9	Y	243	243	0			4
08	4061 X	2762	-0-	-1299	-0-	650 20	1 4	1797 295	3 9	Y	268	263	0			9
09	3930 X	2827	-0-	-1103	-0-	755 34	1 4	1706 332	3 9	Y	302	307	0			4
*10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	580 16	1 4	3077 360	3 9	Y	327	329	0			2
11	0	2963	-0-	2963	2963	631 32	1 4	1913 387	3 9	Y	352	350	0			4
-----																
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682																
06	6870 X	2924	-0-	-3946	-0-	470 19	1 4	2145 290	3 9	Y	264	268	0			7
07	8277 X	3135	-0-	-5142	-0-	528 13	1 4	2289 305	3 9	Y	277	277	0			7
08	8060 X	3721	-0-	-4339	-0-	571 7	1 4	2751 392	3 9	Y	356	355	0			8
09	7800 X	3036	-0-	-4764	-0-	507 14	1 4	2170 345	3 9	Y	314	312	0			10
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	546 9	1 4	2469 354	3 9	Y	322	326	0			6
11	0	2861	-0-	2861	2861	507 8	1 4	2051 295	3 9	Y	268	266	0			8
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752																
06	16260 X	12872	-0-	-3388	-0-	863 261	1 4	10425 1323	3 9	Y	1203	1198	0			41
07	16802 X	13368	-0-	-3434	-0-	893 255	1 4	11020 1200	3 9	Y	1091	1106	0			26
08	16802 X	13890	-0-	-2912	-0-	966 177	1 4	11361 1386	3 9	Y	1260	1236	0			50
09	14100 X	12341	-0-	-1759	-0-	1360 189	1 4	9686 1106	3 9	Y	1005	1025	0			30
10	0	12294	-0-	12294	12294	1191 310	1 4	9748 1045	3 9	Y	950	954	0			26
11	0	10662	-0-	10662	22956	773 265	1 4	8763 861	3 9	Y	783	785	0			24



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021			TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478				
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		
06	14070 X	9313	-0-	-4757	-0-	594 1	7843 3	Y	774	774 0	21		
07	12927 X	9094	-0-	-3833	-0-	25 4	851 9						
08	12927 X	8255	-0-	-4672	-0-	613 1	7641 3	Y	749	752 0	18		
09	10470 X	6805	-0-	-3665	-0-	16 4	824 9						
10	9889 X	6406	-0-	-3483	-0-	606 1	6834 3	Y	734	735 0	17		
11	0	7379	-0-	7379	7379	8 4	807 9						
						529 1	5646 3	Y	559	559 0	17		
						15 4	615 9						
						516 1	5237 3	Y	585	591 0	11		
						9 4	644 9						
						644 1	6021 3	Y	638	630 0	19		
						12 4	702 9						
FOSTER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021			TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812				
06	21480 X	14352	-0-	-7128	-0-	924 1	12331 3	Y	962	965 0	27		
07	21948 X	14244	-0-	-7704	-0-	39 4	1058 9						
08	18135 X	13751	-0-	-4384	-0-	964 1	12144 3	Y	1010	1013 0	24		
09	17430 X	12989	-0-	-4441	-0-	25 4	1111 9						
10	16709 X	14296	-0-	-2413	-0-	983 1	11651 3	Y	1004	1005 0	23		
11	0	11965	-0-	11965	11965	13 4	1104 9						
						921 1	11055 3	Y	897	892 0	28		
						26 4	987 9						
						985 1	12136 3	Y	1053	1061 0	20		
						17 4	1158 9						
						861 1	10232 3	Y	778	775 0	23		
						16 4	856 9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094				
06	4800 X	2671	-0-	-2129	-0-	437 1	1732 3	Y	437	441 0	7		
07	4371 X	2583	-0-	-1788	-0-	21 4	481 9						
08	4371 X	2634	-0-	-1737	-0-	457 1	1680 3	Y	398	399 0	6		
09	3840 X	2736	-0-	-1104	-0-	8 4	438 9						
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	447 1	1742 3	Y	392	384 0	14		
11	0	4172	-0-	4172	4172	14 4	431 9						
						483 1	1808 3	Y	385	394 0	5		
						21 4	424 9						
						886 1	2656 3	Y	777	775 0	7		
						12 4	855 9						
						964 1	2385 3	Y	731	732 0	6		
						19 4	804 9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143				
06	4050 X	3328	-0-	-722	-0-	457 1	2339 3	Y	464	468 0	8		
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	22 4	510 9						
08	4061 X	3504	-0-	-557	-0-	480 1	2602 3	Y	510	510 0	8		
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	9 4	561 9						
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	496 1	2496 3	Y	451	443 0	16		
11	0	2900	-0-	2900	2900	16 4	496 9						
						472 1	2173 3	Y	439	449 0	6		
						21 4	483 9						
						596 1	2632 3	Y	702	701 0	7		
						8 4	772 9						
						766 1	1171 3	Y	862	862 0	7		
						15 4	948 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590			
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
06	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	425 1	1673 3	Y	1095	1101	0	19
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	20 4	1205 9	Y	1162	1163	0	18
08	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	441 1	1976 3	Y	1029	1011	0	36
09	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	8 4	1278 9	Y	654	681	0	9
10	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	454 1	2080 3	Y	438	443	0	4
11	0	2941	-0-	2941	2941	14 4	1132 9	Y	466	466	0	4
						411 1	1652 3	Y				
						18 4	719 9	Y				
						521 1	2129 3	Y				
						7 4	482 9	Y				
						598 1	1818 3	Y				
						12 4	513 9	Y				
-----												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
06	3240 X	704	-0-	-2536	-0-	33 1	668 3	Y	-0-	80	0	-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3 4	3228 3	Y	507	366	0	141
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	66 4	558 9	Y	203	293	0	51
09	DLQ G-10	132	-0-	132	1585	292 1	924 3	Y	61	95	0	17
10	DLQ G-10	372	-0-	372	1957	14 4	223 9	Y	134	118	0	33
11	DLQ G-10	2574	-0-	2574	4531	57 1	4 3	Y	481	344	0	170
						4 4	67 9	Y				
						175 1	31 3	Y				
						19 4	147 9	Y				
						212 1	1794 3	Y				
						39 4	529 9	Y				
-----												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
11	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			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	242 1	4203 3	Y	567	574	0	138
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	24 4	624 9	Y	589	563	0	164
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	181 1	1579 3	Y	559	581	0	142
09	0	4750	-0-	4750	4750	31 4	648 9	Y	691	639	0	194
10	0	4252	-0-	4252	9002	422 1	2883 3	Y	804	801	0	197
11	0	3629	-0-	3629	12631	20 4	615 9	Y	874	763	0	308
						515 1	3437 3	Y				
						38 4	760 9	Y				
						546 1	2764 3	Y				
						58 4	884 9	Y				
						211 1	2418 3	Y				
						39 4	961 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		8H	RRCID ->	289567	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	12995 - 19420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
09	0	2356	-0-	2356	2356	490	1	1454	3	Y	342	340	0		96
						36	4	376	9						
10	0	2091	-0-	2091	4447	456	1	1187	3	Y	363	370	0		89
						49	4	399	9						
11	0	1893	-0-	1893	6340	140	1	1433	3	Y	267	262	0		94
						26	4	294	9						
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	289745	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13189 - 17741			
06	3000 N	4435	-0-	1435	1899	316	1	1934	3	Y	1957	1975	0		476
						32	4	2153	9						
07	3100 N	5079	-0-	1979	3878	363	1	2733	3	Y	1746	1735	0		487
						62	4	1921	9						
08	12958 X	9080	-0-	-3878	-0-	1138	1	5628	3	Y	2054	2020	0		521
						55	4	2259	9						
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1149	1	4902	3	Y	2033	1984	0		570
						84	4	2236	9						
10	0	7104	-0-	7104	7104	960	1	3839	3	Y	2002	2081	0		491
						103	4	2202	9						
11	0	1241	-0-	1241	8345	161	1	227	3	Y	748	975	0		264
						30	4	823	9						
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	290092	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	13138 - 19381			
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	489	1	2139	3	Y	509	418	0		124
						49	4	560	9						
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	307	1	1505	3	Y	480	470	0		134
						52	4	528	9						
08	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	707	1	1519	3	Y	543	539	0		138
						34	4	597	9						
09	DLQ G-10	2531	-0-	2531	5388	787	1	1140	3	Y	496	495	0		139
						58	4	546	9						
10	DLQ G-10	1988	-0-	1988	7376	717	1	745	3	Y	408	447	0		100
						77	4	449	9						
11	DLQ G-10	5409	-0-	5409	12785	322	1	4241	3	Y	715	563	0		252
						59	4	787	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #:		12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12263 - 22413			
06	88380 X	71105	-0-	-17275	-0-	3452	1	59655	3	Y	7179	7267	0		46
						101	4	7897	9						
07	90303 X	67767	-0-	-22536	-0-	3200	1	57663	3	Y	6151	6152	0		45
						138	4	6766	9						
08	63550 X	62723	-0-	-827	-0-	3105	1	53487	3	Y	5484	5482	0		47
						99	4	6032	9						
09	63060 X	54295	-0-	-8765	-0-	2636	1	46521	3	Y	4614	4618	0		43
						63	4	5075	9						
10	65162 X	48899	-0-	-16263	-0-	2496	1	41335	3	Y	4583	4579	0		47
						27	4	5041	9						
11	0	42826	-0-	42826	42826	2272	1	36017	3	Y	4084	4076	0		55
						45	4	4492	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	64410 X	37342	-0-	-27068	-0-	1634	1	31147	3	Y	4084	4094	0	113
						69	4	4492	9					
07	59396 X	35151	-0-	-24245	-0-	1609	1	29249	3	Y	3863	3884	0	92
						44	4	4249	9					
08	50282 X	35119	-0-	-15163	-0-	1673	1	29180	3	Y	3856	3858	0	90
						24	4	4242	9					
09	48300 X	33144	-0-	-15156	-0-	1522	1	27713	3	Y	3514	3495	0	109
						44	4	3865	9					
10	43927 X	31848	-0-	-12079	-0-	1459	1	26223	3	Y	3764	3800	0	73
						26	4	4140	9					
11	0	32164	-0-	32164	32164	1412	1	27260	3	Y	3148	3127	0	94
						29	4	3463	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
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	26448	-0-	-9729	-0-	1200	1	22573	3	Y	2415	2422	0	56
						18	4	2657	9					
09	35010 X	24433	-0-	-10577	-0-	1055	1	20947	3	Y	2182	2171	0	67
						31	4	2400	9					
10	34968 X	23165	-0-	-11803	-0-	1006	1	19605	3	Y	2305	2327	0	45
						18	4	2536	9					
11	0	24316	-0-	24316	24316	1005	1	21237	3	Y	1866	1855	0	56
						21	4	2053	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
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	79134 X	79134	-0-	-0-	-0-	3817	1	68170	3	Y	6386	6386	0	55
						122	4	7025	9					
09	68108 X	68108	-0-	-0-	-0-	3248	1	58873	3	Y	5372	5377	0	50
						78	4	5909	9					
10	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	3107	1	52933	3	Y	4640	4642	0	48
						34	4	5104	9					
11	0	56004	-0-	56004	56004	2894	1	47347	3	Y	5186	5164	0	70
						58	4	5705	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
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	34445	-0-	-52107	-0-	1475	1	27013	3	Y	5373	5368	0	46
						47	4	5910	9					
09	83760 X	31340	-0-	-52420	-0-	1330	1	24724	3	Y	4776	4777	0	45
						32	4	5254	9					
10	66030 X	29866	-0-	-36164	-0-	1325	1	23158	3	Y	4880	4875	0	50
						15	4	5368	9					
11	0	27519	-0-	27519	27519	1267	1	21311	3	Y	4468	4457	0	61
						26	4	4915	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	20160 X	14279	-0-	-5881	-0-	951 1	10556 3	15 4	2757 9	Y	2506	2528 0			49
07	19902 X	14387	-0-	-5515	-0-	830 1	10981 3	11 4	2565 9	Y	2332	2312 0			69
08	17825 X	13321	-0-	-4504	-0-	737 1	10093 3	9 4	2482 9	Y	2256	2252 0			73
09	0	12356	-0-	12356	12356	647 1	9473 3	8 4	2228 9	Y	2025	2017 0			81
10	0	12357	-0-	12357	24713	980 1	9019 3	9 4	2349 9	Y	2135	2146 0			70
11	0	12102	-0-	12102	36815	1096 1	9188 3	8 4	1810 9	Y	1645	1637 0			78
-----															
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736															
06	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1263 1	14490 3	20 4	4684 9	Y	4258	4346 0			84
07	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	1102 1	14325 3	15 4	3961 9	Y	3601	3579 0			106
08	28303 X	17824	-0-	-10479	-0-	842 1	13204 3	10 4	3768 9	Y	3425	3420 0			111
09	27390 X	16805	-0-	-10585	-0-	801 1	12517 3	9 4	3478 9	Y	3162	3147 0			126
10	0	16396	-0-	16396	16396	1285 1	11435 3	11 4	3665 9	Y	3332	3349 0			109
11	0	15906	-0-	15906	32302	1488 1	10724 3	10 4	3684 9	Y	3349	3299 0			159
-----															
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300															
06	69060 X	11670	-0-	-57390	-0-	765 1	9854 3	32 4	1019 9	Y	926	914 0			26
07	61721 X	5895	-0-	-55826	-0-	464 1	4720 3	12 4	699 9	Y	635	646 0			15
08	12307 X	19	-0-	-12288	-0-	10 1	9 9	10 1	9 9	Y	8	23 0			-0-
09	11670 X	1141	-0-	-10529	-0-	561 1	53 3	15 4	512 9	Y	465	451 0			14
10	12059 X	889	-0-	-11170	-0-	597 1	260 3	10 4	22 9	Y	20	34 0			-0-
11	0	1338	-0-	1338	1338	601 1	700 3	9 4	28 9	Y	25	24 0			1
-----															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168															
06	0 W	162591	-0-	162591	249996	1220 1	127207 3	168 4	33996 9	Y	30905	30890 0			258
07	0 W	154649	-0-	154649	404645	1060 1	129493 3	114 4	23982 9	Y	21802	21870 0			190
08	554620 X	149975	-0-	-404645	-0-	1011 1	132222 3	84 4	16658 9	Y	15144	15179 0			155
09	141210 X	88723	-0-	-52487	-0-	2151 1	75000 3	45 4	11527 9	Y	10479	10493 0			141
10	145917 X	53719	-0-	-92198	-0-	354 1	42405 3	25 4	10935 9	Y	9941	9956 0			126
11	0	43850	-0-	43850	43850	312 1	34548 3	35 4	8955 9	Y	8141	8128 0			139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	470165 X	100522	-0-	-369643	-0-	661	1	76049	3	Y	21604	21606	0		221
						48	4	23764	9						
09	141210 X	91386	-0-	-49824	-0-	620	1	66919	3	Y	21643	21572	0		292
						40	4	23807	9						
10	145917 X	111715	-0-	-34202	-0-	732	1	85554	3	Y	23072	23071	0		293
						50	4	25379	9						
11	0	69481	-0-	69481	69481	497	1	55756	3	Y	11974	12063	0		204
						57	4	13171	9						
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867															
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	462685 X	100013	-0-	-362672	-0-	580	1	73416	3	Y	23610	23621	0		241
						46	4	25971	9						
09	141210 X	86431	-0-	-54779	-0-	697	1	66682	3	Y	17284	17292	0		233
						40	4	19012	9						
10	145917 X	87239	-0-	-58678	-0-	526	1	69011	3	Y	16056	16085	0		204
						40	4	17662	9						
11	0	65694	-0-	65694	65694	431	1	51592	3	Y	12381	12374	0		211
						52	4	13619	9						
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874															
06	0 W	156377	-0-	156377	235222	1176	1	117902	3	Y	33766	33716	0		281
						156	4	37143	9						
07	0 W	133934	-0-	133934	369156	899	1	101632	3	Y	28467	28499	0		249
						89	4	31314	9						
08	460162 X	91006	-0-	-369156	-0-	599	1	69311	3	Y	19138	19191	0		196
						44	4	21052	9						
09	107040 X	61880	-0-	-45160	-0-	423	1	48198	3	Y	12027	12061	0		162
						29	4	13230	9						
10	110608 X	67611	-0-	-42997	-0-	446	1	53843	3	Y	12083	12092	0		153
						31	4	13291	9						
11	0	53406	-0-	53406	53406	381	1	42397	3	Y	9623	9612	0		164
						43	4	10585	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-					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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	138763	-0-	138763	138763	1112	1	121425	3	Y	14661	14521	0		140
						99	4	16127	9						
11	SHUT IN	220311	-0-	220311	359074	2288	1	193959	3	Y	21311	21273	0		178
						622	4	23442	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
EASLEY UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	293309	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	12722	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	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	142761	-0-	142761	142761	1140 1	125868 3	Y	14228	14092 0	136	
						102 4	15651 9					
11	SHUT IN	185693	-0-	185693	328454	1925 1	163738 3	Y	17731	17719 0	148	
						526 4	19504 9					
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606										
GAP BAND		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13068 - 16923
06	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	750 1	1692 3	N	485	549 1	275	
						534 9						
07	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	750 1	2039 3	N	546	556 1	265	
						601 9						
08	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	750 1	1665 3	N	521	384 1	402	
						573 9						
09	3300 X	2070	-0-	-1230	-0-	750 1	922 3	N	362	367 1	397	
						398 9						
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	96	186 1	307	
11	3270 X	1825	-0-	-1445	-0-	750 1	624 3	N	410	374 1	343	
						451 9						
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596										
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
KELLAM		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587 - 18154
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	1671	-0-	-34	-0-	1671 2		N	-0-		-0-	
09	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054 2		N	-0-		-0-	
10	0	1869	-0-	1869	1869	1869 2		N	-0-		-0-	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	249			N	NO RPT		-0-	
HAMMAN		681327										
WELL #:		1H		RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056 - 17347	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DENA FOREHAND		681327										
WELL #:		2H		RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840 - 16815	
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		8	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		8	
10	0	72	-0-	72	72	72 2		N	-0-		8	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	42			N	NO RPT		8	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2267	-0-	-1033	-0-	60	1	2047	3	Y	145	153	0			32
07	3410 X	2159	-0-	-1251	-0-	160	9	1905	3	Y	129	146	0			15
*08	6634 X	2295	-0-	-4339	-0-	56	4	142	9							
						76	1	1866	3	Y	221	212	0			24
*09	6420 X	1714	-0-	-4706	-0-	110	4	243	9							
						71	1	1498	3	Y	88	93	0			19
						48	4	97	9							
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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-
09	690 X	686	-0-	-4	-0-	68	1	618	3	Y	-0-					-0-
*10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	0	511	-0-	511	511	64	1	447	3	Y	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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							
09	T. A.	4458	-0-	4458	10592	156	1	3780	3	Y	376	356	1			208
						108	4	414	9							
10	T. A.	4423	-0-	4423	15015	139	1	3867	3	Y	347	378	1			177
						35	4	382	9							
11	T. A.	3240	-0-	3240	18255	83	1	2799	3	Y	305	386	1			96
						22	4	336	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 #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780								
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	576	-0-	-292	-0-	20	1	477	3	Y	43	44	0			4
						32	4	47	9							
*09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		4	0		-0-
10	775 X	604	-0-	-171	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	750 X	359	-0-	-391	-0-	15	1	257	3	Y	72	49	0			23
						8	4	79	9							
-----																
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842								
06	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	253	1	1995	3	Y	51	49	0			11
						56	9									
07	3255 X	2201	-0-	-1054	-0-	246	1	1907	3	Y	44	50	0			5
						48	9									
*08	2976 X	1498	-0-	-1478	-0-	190	1	1278	3	Y	27	30	0			2
						30	9									
*09	2310 X	2156	-0-	-154	-0-	149	1	1964	3	Y	39	33	0			8
						43	9									
*10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2625	3	Y	47	46	0			9
						52	9									
11	2310 X	662	-0-	-1648	-0-	48	1	608	3	Y	5	12	0			2
						6	9									
-----																
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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											
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361				
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
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50 1	967 3	Y	22	22	0	5	
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	1 4	24 9	Y	19	22	0	2	
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52 1	755 3	Y	37	35	0	4	
*09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	31 4	21 9	Y	31	29	0	6	
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	55 1	1022 3	Y	35	34	0	7	
11	0	1096	-0-	1096	1096	38 4	41 9	Y	28	26	0	9	
						43 1	898 3	Y					
						36 4	34 9	Y					
						49 1	915 3	Y					
						37 4	39 9	Y					
						77 1	955 3	Y					
						33 4	31 9	Y					
-----													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290				
06	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	97 1	3306 3	Y	186	186	1	202	
07	3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	205 9	77 1	Y	51	185	1	68	
*08	5766 X	2502	-0-	-3264	-0-	24 4	56 9	Y	299	185	1	182	
09	5580 X	2187	-0-	-3393	-0-	64 1	2091 3	Y	117	179	1	120	
10	4371 X	1745	-0-	-2626	-0-	18 4	329 9	Y	139	186	1	73	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1959 3	Y	6			79	
						19 4	129 9	Y					
						55 1	1523 3	Y					
						14 4	153 9	Y					
-----													
DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479				
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1064 3	Y	29			229	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32 9	23 1	Y	29	185	1	73	
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15 4	32 9	Y	79			152	
09	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	40 1	1297 3	Y	7			159	
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46 4	87 9	Y	-0-			159	
11	0	1098	-0-	1098	1098	45 1	1088 3	Y	9			168	
						44 4	8 9	Y					
						31 1	832 3	Y					
						34 4	10 9	Y					
						31 1	1023 3	Y					
						34 4	10 9	Y					
-----													
GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735				
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	130 3	Y	1	1	0	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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																		
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3220	-0-	-655	-0-		396	1	2673	3	Y	137	141	0			15
								151	9									
*09		3750 X	3236	-0-	-514	-0-		215	1	2846	3	Y	159	142	0			32
								175	9									
10		3503 X	3339	-0-	-164	-0-		192	1	2938	3	Y	190	185	0			37
								209	9									
*11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		249	1	3161	3	Y	219	186	0			70
								241	9									
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																		
06		3210 X	3039	-0-	-171	-0-		2799	3	240	9	N	218	218	1			-0-
								2685	3	204	9	N	185	185	1			-0-
07		3503 X	2889	-0-	-614	-0-		2309	3	846	9	N	769	769	1			-0-
*08		3503 X	3155	-0-	-348	-0-		1967	3	2237	9	N	2034	240	1			1978
								3127	3	585	9	N	532	465	1			2045
*09		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		2201	3	310	9	N	282	388	1			1939
*10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-												
11		3060 X	2511	-0-	-549	-0-												
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236																		
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	3512	-0-	-239	-0-		167	1	3205	3	Y	106	105	0			11
								23	4	117	9							
09		3630 X	3474	-0-	-156	-0-		149	1	3174	3	Y	115	103	0			23
								24	4	127	9							
10		3751 X	3548	-0-	-203	-0-		168	1	3230	3	Y	114	115	0			22
								25	4	125	9							
								25	1	320	3	Y	10	29	0			3
								3	4	11	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971		PERF.12870 - 17700				
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	
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	6536	-0-	-36	-0-	822	1	5535	3	Y	163	165	0	18
						179	9							
09	6360 X	6146	-0-	-214	-0-	420	1	5548	3	Y	162	148	0	32
						178	9							
10	6572 X	6150	-0-	-422	-0-	367	1	5611	3	Y	156	158	0	30
						172	9							
11	6360 X	6159	-0-	-201	-0-	438	1	5541	3	Y	164	142	0	52
						180	9							
-----														
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13694 - 18935				
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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	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				
06	1110 N	948	-0-	-162	-0-	44	1	862	3	Y	37	39	0	8
						1	4							
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	47	1	704	3	Y	33	37	0	4
						8	4							
*08	868 N	860	-0-	-8	-0-	39	1	747	3	Y	63	60	0	7
						5	4							
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	32	31	0	8
						6	4							
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	Y	37	38	0	7
						6	4							
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	36	32	0	11
						8	4							
-----														
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134				
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-	
09	750 N	342	-0-	-408	-0-	34	1	308	3	Y	-0-		5	
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	75	1	509	3	Y	-0-		5	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		5	
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369				
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
HALEPESKA GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	19 1	671 3	Y		224		223 0	49	
							246 9								
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	11 1	369 3	Y		117		152 0	14	
							8 4	129 9							
*08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	21 1	537 3	Y		183		177 0	20	
							31 4	201 9							
*09		660 N	608	-0-	-52	-0-	23 1	484 3	Y		78		81 0	17	
							15 4	86 9							
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		17 0	-0-	
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-	
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419															
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	94 1	3243 3	Y		462		453 0	101	
							508 9								
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	93 1	3166 3	Y		384		440 0	45	
							66 4	422 9							
*08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	134 1	3303 3	Y		386		388 0	43	
							136 4	425 9							
*09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	154 1	3242 3	Y		299		281 0	61	
							75 4	329 9							
*10		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	174 1	3295 3	Y		328		326 0	63	
							76 4	361 9							
11		3330 X	2809	-0-	-521	-0-	136 1	2299 3	Y		260		241 0	82	
							88 4	286 9							
DOVALINA GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269															
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11		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															
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
ROYAL UNIT A															
WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483															
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	118 1	4103 3	Y		886		1032 0	194	
							975 9								
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	82 1	2777 3	Y		257		421 0	30	
							71 4	283 9							
*08		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	127 1	3071 3	Y		387		373 0	44	
							158 4	426 9							
*09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	109 1	2296 3	Y		275		265 0	54	
							65 4	303 9							
*10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	130 1	2455 3	Y		306		301 0	59	
							70 4	337 9							
*11		403 X	403	-0-	-0-	-0-	17 1	302 3	Y		70		107 0	22	
							7 4	77 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602				
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
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	331 1	388 3	Y	90	88 0		20
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	1 4	99 9	Y	4	23 0		1
*08	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	3 1	21 3	Y				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	1 4	4 9	Y	-0-	1 0		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	23	20 0		3
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 4	25 9	Y	15	16 0		2
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	24	21 0		5
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 4	17 9	Y	11	14 0		2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4 1	82 3	Y				-0-
						3 4	26 9					
						2 1	43 3	Y				
						1 4	12 9	Y	-0-	2 0		-0-
-----												
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141				
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	227 1	1829 3	Y	309	328 0		68
07	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	340 9	1961 3	Y	420	439 0		49
*08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	246 1	462 9	Y	349	359 0		39
*09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	320 1	2194 3	Y	387	350 0		76
*10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	384 9	2224 3	Y	300	318 0		58
*11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	166 1	2189 3	Y	356	301 0		113
						426 9	2390 3	Y				
						142 1						
						330 9						
						186 1						
						392 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

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
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-
09	4560 X	87	-0-	-4473	-0-	87	3			N	-0-	198	1	-0-
10	3751 X	2584	-0-	-1167	-0-	2226	3	358	9	N	325			325
11	3630 X	2127	-0-	-1503	-0-	1675	3	452	9	N	411	62	1	674

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

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
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
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	173	1	5624	3	Y	379	343	0	40
*09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	185	4	417	9					44
*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	191	1	4617	3	Y	223	219	0	23
11	6180 X	4625	-0-	-1555	-0-	168	4	245	9					24
						160	1	4367	3	Y	118	139	0	
						179	4	130	9					
						127	1	4270	3	Y	76	75	0	
						144	4	84	9					

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3118	-0-	118	118	146	1	2601	3	Y	331	258	0	73
07	2323 N	2205	-0-	-118	-0-	7	4	364	9					24
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	Y	208	257	0	-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	50	4	229	9					-0-
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	24	0	-0-
11	0	2054	-0-	2054	2054	1	4			Y	-0-			29
						155	1	2888	3	Y	151	122	0	24
						41	4	166	9					
						107	1	1839	3	Y	76	81	0	
						24	4	84	9					

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

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
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
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			16
10	496 N	21	-0-	-475	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*08	3369 X	2686	-0-	-683	-0-	53	4	167	9					199
*09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	3	Y	-0-			63
10	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	76	4							172
11	0	3514	-0-	3514	3514	90	1	2175	3	Y	47	183	1	94
						72	4	52	9					
						90	1	2424	3	Y	109			
						131	4	120	9					
						95	1	3156	3	Y	112	190	1	
						140	4	123	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

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
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	965 1	7609 3	Y	128	137 0		28
07	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	141 9	8371 3	Y	139	151 0		16
*08	9052 X	8055	-0-	-997	-0-	1080 1	6920 3	Y	95	100 0		11
*09	8760 X	6210	-0-	-2550	-0-	153 9	5655 3	Y	115	102 0		24
10	9579 X	7090	-0-	-2489	-0-	428 1	6520 3	Y	130	129 0		25
11	9270 X	6197	-0-	-3073	-0-	127 9	5629 3	Y	112	102 0		35
						427 1						
						143 9						
						445 1						
						123 9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148 1	2883 3	Y	207	212 0		45
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	4 4	228 9					
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	157 1	2267 3	Y	188	211 0		22
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	121 4	207 9					
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	158 1	2996 3	Y	308	298 0		32
*11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	74 4	339 9					
						124 1	2620 3	Y	361	322 0		71
						70 4	397 9					
						154 1	2922 3	Y	476	455 0		92
						79 4	524 9					
						217 1	3647 3	Y	349	330 0		111
						163 4	384 9					

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	96 1	3338 3	Y	694	717 0		152
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	763 9						
*08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	91 1	3093 3	Y	444	544 0		52
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	87 4	488 9					
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	154 1	3745 3	Y	470	468 0		54
11	3750 X	3669	-0-	-81	-0-	212 4	517 9					
						155 1	3234 3	Y	367	348 0		73
						101 4	404 9					
						186 1	3504 3	Y	350	355 0		68
						110 4	385 9					
						179 1	3004 3	Y	299	272 0		95
						157 4	329 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1463	3	Y	113	88	0			25
						124	9									
07	744 N	20	-0-	-724	-0-	3	3	17	9	Y	15	38	0			2
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	1050 N	888	-0-	-162	-0-	61	1	804	3	Y	21	17	0			4
						23	9									
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	3	Y	5	8	0			1
						6	9									
11	0	1490	-0-	1490	1490	109	1	1375	3	Y	5	4	0			2
						6	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	1898	3	Y	113	98	0			25
						5	4	124	9							
07	1922 N	158	-0-	-1764	-0-	8	1	133	3	Y	10	34	0			1
						6	4	11	9							
*08	1023 N	4	-0-	-1019	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	51	1	988	3	Y	74	78	0			16
						1	4	81	9							
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	58	1	843	3	Y	79	86	0			9
						36	4	87	9							
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	Y	266	247	0			28
						25	4	293	9							
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	595	519	0			104
						31	4	655	9							
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	Y	82	170	0			16
						27	4	90	9							
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	47	1	783	3	Y	79	70	0			25
						37	4	87	9							

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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														
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980								
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
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945 X	191	-0-	-2754	-0-	13	1	112	3	Y	60	53	0			7
						66	9									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	4740 X	4373	-0-	-367	-0-	223	1	3952	3	Y	170	201	0			37
						11	4	187	9							
07	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	216	1	3823	3	Y	153	172	0			18
						133	4	168	9							
*08	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	197	1	3491	3	Y	130	134	0			14
						122	4	143	9							
09	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	191	1	3582	3	Y	121	111	0			24
						131	4	133	9							
*10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	204	1	3751	3	Y	109	112	0			21
						135	4	120	9							
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	215	1	3663	3	Y	107	94	0			34
						107	4	118	9							
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239								
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
RUPPERT GAS UNIT 1																				
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 703462																				
WELL #: A 2H RRCID -> 269838													COMPL. DATE 07/09/2013							
TOTAL DEPTH 13632													PERF.13808 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	154 4	1 4	3001 114	3 9	Y	104	90 0				23				
07	3534 X	2603	-0-	-931	-0-	153 79	1 4	2270 101	3 9	Y	92	104 0				11				
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	169 101	1 4	3196 169	3 9	Y	154	149 0				16				
*09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	87 62	1 4	1810 88	3 9	Y	80	80 0				16				
*10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	122 79	1 4	2304 130	3 9	Y	118	111 0				23				
11	0	3164	-0-	3164	3164	162 156	1 4	2705 141	3 9	Y	128	110 0				41				
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)													WELL #: B 2H RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13588 - 19491	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1 0				-0-				
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 11	1 4	226 164	3 9	Y	149	132 0				17				
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 13	1 4	367 360	3 9	Y	327	308 0				36				
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7 10	1 4	245 424	3 9	Y	385	358 0				63				
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19 23	1 4	567 215	3 9	Y	195	220 0				38				
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26 22	1 4	659 135	3 9	Y	123	122 0				39				
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)													WELL #: B 3H RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13546 - 19340	
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	7 0				-0-				
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	168 125	1 4	5229 501	3 9	Y	455	402 0				53				
*08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	204 159	1 4	7098 906	3 9	Y	824	798 0				79				
*09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	221 162	1 4	6539 733	3 9	Y	666	615 0				130				
*10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	143 105	1 4	4233 629	3 9	Y	572	592 0				110				
11	4890 X	4249	-0-	-641	-0-	146 74	1 4	3635 394	3 9	Y	358	355 0				113				
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: A 3H RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12812		PERF.13480 - 19274	
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	530 2	1 4	811 447	3 9	Y	406	390 0				89				
07	1178 N	939	-0-	-239	-0-	562 3	1 4	80 294	3 9	Y	267	325 0				31				
*08	1333 N	835	-0-	-498	-0-	569 1	1 4	34 231	3 9	Y	210	218 0				23				
*09	1290 N	863	-0-	-427	-0-	499 2	1 4	42 320	3 9	Y	291	257 0				57				
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	515 12	1 4	280 348	3 9	Y	316	312 0				61				
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	513 1	1 4	33 232	3 9	Y	211	205 0				67				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H															
RRCID -> 270608															
COMPL. DATE 02/09/2014															
TOTAL DEPTH 13238															
PERF.14187 - 18450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
06	1980 N	1348	-0-	-632	-0-	62 1	1209 3	Y	68	75 0			15		
						2 4	75 9								
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 3	Y	86	91 0			10		
						31 4	95 9								
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	89 1	1734 3	Y	219	207 0			22		
						43 4	241 9								
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	13 0			9		
*10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	113 1	2146 3	Y	162	131 0			31		
						58 4	178 9								
11	1980 N	825	-0-	-1155	-0-	56 1	706 3	Y	42	60 0			13		
						17 4	46 9								
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 271126															
COMPL. DATE 10/25/2013															
TOTAL DEPTH 13252															
PERF.13583 - 19542															
06	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	219 1	3910 3	Y	114	118 0			25		
						11 4	125 9								
07	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	206 1	3690 3	Y	120	131 0			14		
						137 4	132 9								
*08	4991 X	4215	-0-	-776	-0-	208 1	3730 3	Y	125	126 0			13		
						139 4	138 9								
*09	4830 X	3770	-0-	-1060	-0-	179 1	3335 3	Y	111	104 0			20		
						134 4	122 9								
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	207 1	3780 3	Y	104	104 0			20		
						149 4	114 9								
*11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	227 1	3840 3	Y	97	86 0			31		
						123 4	107 9								
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H															
RRCID -> 271164															
COMPL. DATE 09/02/2013															
TOTAL DEPTH 13277															
PERF.13588 - 17234															
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 3	Y	81	83 0			18		
						2 4	89 9								
07	1674 N	769	-0-	-905	-0-	45 1	663 3	Y	36	50 0			4		
						21 4	40 9								
*08	1798 N	1413	-0-	-385	-0-	64 1	1219 3	Y	87	83 0			8		
						34 4	96 9								
*09	1770 N	1434	-0-	-336	-0-	60 1	1256 3	Y	73	66 0			15		
						38 4	80 9								
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62 1	1160 3	Y	74	75 0			14		
						36 4	81 9								
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	93 1	1157 3	Y	73	64 0			23		
						31 4	80 9								
LAKE SCHWARTZ															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 271195															
COMPL. DATE 08/03/2013															
TOTAL DEPTH 13097															
PERF.13876 - 20086															
06	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20593 3		N	-0-				-0-		
07	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	23006 3		N	-0-				-0-		
*08	19313 X	14087	-0-	-5226	-0-	14087 3		N	-0-				-0-		
09	18690 X	9104	-0-	-9586	-0-	9104 3		N	-0-				-0-		
10	19313 X	6604	-0-	-12709	-0-	6604 3		N	-0-				-0-		
11	0	14303	-0-	14303	14303	14303 3		N	-0-				-0-		

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4104	-0-	-606	-0-	215	1	3779	3	Y	90	129	0			20
						11	4	99	9							
07	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	172	1	3034	3	Y	254	244	0			30
						115	4	279	9							
*08	4433 X	4223	-0-	-210	-0-	203	1	3586	3	Y	270	271	0			29
						137	4	297	9							
*09	4290 X	4275	-0-	-15	-0-	194	1	3621	3	Y	286	260	0			55
						145	4	315	9							
10	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	200	1	3672	3	Y	321	314	0			62
						145	4	353	9							
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	211	1	3578	3	Y	256	237	0			81
						115	4	282	9							

-----  
 ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279  
 -----

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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  
 -----

06	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	128	1	2262	3	Y	70	98	0			15
						6	4	77	9							
07	3038 X	2279	-0-	-759	-0-	115	1	2022	3	Y	60	68	0			7
						76	4	66	9							
*08	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	122	1	2154	3	Y	202	187	0			22
						82	4	222	9							
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2637	3	Y	222	204	0			40
						105	4	244	9							
10	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	129	1	2363	3	Y	153	164	0			29
						92	4	168	9							
*11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	133	1	2267	3	Y	151	132	0			48
						72	4	166	9							

-----  
 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441  
 -----

06	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	3			N	-0-					-0-
07	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
*08	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
*09	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
*10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
11	0	15286	-0-	15286	15286	15286	3			N	-0-					-0-

-----  
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726  
 -----

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	6012	-0-	-1025	-0-	292	1	5180	3	Y	314	326	0			33
						195	4	345	9							
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	323	1	6066	3	Y	455	400	0			88
						241	4	501	9							
*10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	336	1	6175	3	Y	421	428	0			81
						241	4	463	9							
11	6840 X	6055	-0-	-785	-0-	306	1	5216	3	Y	334	309	0			106
						166	4	367	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 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
06	4800 X	4434	-0-	-366	-0-	219 1	3870 3	3870 3	Y	304	287 0			67
07	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	11 4	334 9	334 9	Y	305	336 0			36
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	222 1	3942 3	3942 3	Y	276	282 0			30
*09	4470 X	4419	-0-	-51	-0-	116 4	336 9	336 9	Y	256	235 0			51
10	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	229 1	4077 3	4077 3	Y	269	268 0			52
11	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	122 4	304 9	304 9	Y	251	223 0			80
						203 1	3815 3	3815 3	Y					
						119 4	282 9	282 9	Y					
						213 1	3933 3	3933 3	Y					
						120 4	296 9	296 9	Y					
						222 1	3798 3	3798 3	Y					
						94 4	276 9	276 9	Y					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	613 1	4870 3	4870 3	Y	316	326 0			69
07	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	348 9	587 1	587 1	Y	224	267 0			26
*08	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	246 9	622 1	622 1	Y	162	169 0			19
*09	5310 X	4844	-0-	-466	-0-	622 1	4194 3	4194 3	Y	141	134 0			26
10	5487 X	3967	-0-	-1520	-0-	178 9	330 1	330 1	Y	48	65 0			9
11	5310 X	2001	-0-	-3309	-0-	155 9	241 1	241 1	Y	63	52 0			20
						53 9	3673 3	3673 3	Y					
						141 1	1791 3	1791 3	Y					
						69 9			Y					
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
06	840 X	503	-0-	-337	-0-	25 1	437 3	437 3	Y	36	28 0			8
07	868 X	554	-0-	-314	-0-	1 4	40 9	40 9	Y	100	96 0			12
*08	868 X	424	-0-	-444	-0-	23 1	406 3	406 3	Y	45	51 0			6
*09	690 X	421	-0-	-269	-0-	15 4	110 9	110 9	Y	73	64 0			15
10	713 X	233	-0-	-480	-0-	19 1	342 3	342 3	Y	27	37 0			5
11	540 X	381	-0-	-159	-0-	13 4	50 9	50 9	Y	22	20 0			7
						17 1	312 3	312 3	Y					
						12 4	80 9	80 9	Y					
						10 1	186 3	186 3	Y					
						7 4	30 9	30 9	Y					
						19 1	328 3	328 3	Y					
						10 4	24 9	24 9	Y					
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	4467	-0-	-245	-0-	113	1	3949	3	Y	282	282	0			29
						95	4	310	9							
*09	4560 X	3925	-0-	-635	-0-	115	1	3425	3	Y	267	241	0			55
						91	4	294	9							
*10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	142	1	4178	3	Y	234	244	0			45
						111	4	257	9							
*11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	171	1	4262	3	Y	252	217	0			80
						94	4	277	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

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	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	209	1	3662	3	Y	351	323	0			36
						182	4	386	9							
*09	4200 X	4107	-0-	-93	-0-	189	1	3491	3	Y	220	212	0			44
						185	4	242	9							
10	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	195	1	3541	3	Y	197	203	0			38
						185	4	217	9							
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	207	1	3489	3	Y	193	170	0			61
						148	4	212	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

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	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191	1	4604	3	Y	552	526	0			61
						271	4	607	9							
*09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	193	1	4036	3	Y	355	343	0			73
						130	4	391	9							
*10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	227	1	4267	3	Y	411	405	0			79
						139	4	452	9							
*11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	221	1	3689	3	Y	300	284	0			95
						200	4	330	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

06	4800 X	4013	-0-	-787	-0-	196	1	3487	3	Y	291	284	0			64
						10	4	320	9							
07	4960 X	4033	-0-	-927	-0-	191	1	3412	3	Y	303	332	0			35
						97	4	333	9							
*08	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	196	1	3510	3	Y	334	333	0			36
						101	4	367	9							
*09	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	169	1	3188	3	Y	261	244	0			53
						96	4	287	9							
*10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	194	1	3592	3	Y	273	273	0			53
						105	4	300	9							
*11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	264	1	4521	3	Y	251	224	0			80
						108	4	276	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: E 1H		RRCID -> 272590		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811				
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
06	3630 X	1887	-0-	-1743	-0-	83 1	1628 3	Y	158	208 0		35
						2 4	174 9					
07	3751 X	846	-0-	-2905	-0-	46 1	690 3	Y	83	108 0		10
						19 4	91 9					
*08	4061 X	629	-0-	-3432	-0-	25 1	485 3	Y	97	97 0		10
						12 4	107 9					
09	3930 X	623	-0-	-3307	-0-	24 1	509 3	Y	69	65 0		14
						14 4	76 9					
10	4061 X	518	-0-	-3543	-0-	22 1	420 3	Y	59	62 0		11
						11 4	65 9					
11	1890 X	982	-0-	-908	-0-	63 1	785 3	Y	105	83 0		33
						18 4	116 9					
-----												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 272674		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13558 - 17898		
06	8940 X	3176	-0-	-5764	-0-	141 1	2815 3	Y	196	167 0		43
						4 4	216 9					
07	9703 X	7097	-0-	-2606	-0-	202 1	6091 3	Y	428	421 0		50
						333 4	471 9					
*08	9703 X	8832	-0-	-871	-0-	224 1	7869 3	Y	491	492 0		49
						199 4	540 9					
*09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-	226 1	6748 3	Y	430	393 0		86
						189 4	473 9					
*10	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	215 1	6415 3	Y	535	518 0		103
						180 4	589 9					
11	8520 X	6549	-0-	-1971	-0-	227 1	5722 3	Y	425	393 0		135
						132 4	468 9					
-----												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13139		PERF.14449 - 19967		
06	6960 X	1522	-0-	-5438	-0-	70 1	1360 3	Y	82	71 0		18
						2 4	90 9					
07	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	257 1	7702 3	Y	529	485 0		62
						402 4	582 9					
*08	6386 X	5323	-0-	-1063	-0-	132 1	4630 3	Y	408	425 0		45
						112 4	449 9					
*09	6180 X	5859	-0-	-321	-0-	170 1	5052 3	Y	456	412 0		89
						135 4	502 9					
10	6386 X	5901	-0-	-485	-0-	172 1	5095 3	Y	453	455 0		87
						136 4	498 9					
11	6180 X	5306	-0-	-874	-0-	183 1	4579 3	Y	403	362 0		128
						101 4	443 9					
-----												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13875 - 18679		
06	5610 X	14	-0-	-5596	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	2 0		-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	179 1	5351 3	Y	540	477 0		63
						311 4	594 9					
*08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
09	5130 X	2	-0-	-5128	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-
11	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									
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558		
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
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	264 1	5142 3	Y	136	141 0	30
07	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	7 4	150 9	Y	120	136 0	14
*08	5952 X	4987	-0-	-965	-0-	272 1	3984 3	Y	162	159 0	17
*09	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	159 4	132 9	Y	108	103 0	22
10	5952 X	3871	-0-	-2081	-0-	235 1	4414 3	Y	153	146 0	29
11	5550 X	3678	-0-	-1872	-0-	160 4	178 9	Y	133	120 0	42
						181 1	3742 3	Y			
						148 4	119 9	Y			
						135 4	168 9	Y			
						255 1	3169 3	Y			
						108 4	146 9	Y			
-----											
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939		
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117 1	2089 3	Y	339	307 0	74
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	6 4	373 9	Y	350	383 0	41
*08	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	133 1	2384 3	Y	274	284 0	31
*09	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	65 4	385 9	Y	308	280 0	59
10	2976 X	2064	-0-	-912	-0-	119 1	2142 3	Y	268	275 0	52
11	2880 X	2152	-0-	-728	-0-	60 4	301 9	Y	259	229 0	82
						86 1	1631 3	Y			
						47 4	339 9	Y			
						88 1	1635 3	Y			
						46 4	295 9	Y			
						100 1	1727 3	Y			
						40 4	285 9	Y			
-----											
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798		
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	120 1	4132 3	Y	484	456 0	106
07	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	532 9		Y	387	448 0	45
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	112 1	3811 3	Y	376	379 0	42
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	81 4	426 9	Y	219	214 0	47
*10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	143 1	3495 3	Y	332	315 0	64
11	3120 X	317	-0-	-2803	-0-	149 4	414 9	Y	15	74 0	5
						144 1	3038 3	Y			
						72 4	241 9	Y			
						198 1	3752 3	Y			
						90 4	365 9	Y			
						16 1	276 3	Y			
						8 4	17 9	Y			
-----											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648		
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	125 1	4279 3	Y	201	178 0	44
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	221 9		Y	132	161 0	15
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	107 1	3604 3	Y	156	154 0	17
*09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	110 4	145 9	Y	172	154 0	35
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	167 1	4009 3	Y	183	183 0	35
*11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	244 4	172 9	Y	110	110 0	35
						188 1	3922 3	Y			
						131 4	189 9	Y			
						192 1	3609 3	Y			
						121 4	201 9	Y			
						177 1	2942 3	Y			
						165 4	121 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	3	Y	182	176	0	19
						57	4	200	9					
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	3	Y	157	145	0	31
						58	4	173	9					
*10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	118	1	2229	3	Y	172	170	0	33
						58	4	189	9					
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	171	1	2146	3	Y	160	142	0	51
						49	4	176	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
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	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	48	1	1686	3	Y	186	185	0	20
						41	4	205	9					
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	3	Y	175	161	0	34
						46	4	193	9					
10	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	45	1	1313	3	Y	144	150	0	28
						35	4	158	9					
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	171	145	0	54
						38	4	188	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
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	7146	-0-	-356	-0-	252	1	6073	3	Y	430	431	0	48
						348	4	473	9					
*09	7560 X	6340	-0-	-1220	-0-	268	1	5579	3	Y	288	277	0	59
						176	4	317	9					
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	59	0	-0-
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
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	112	9					
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	3	Y	126	124	0	14
						90	4	139	9					
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	109	101	0	22
						57	4	120	9					
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	86	1	1605	3	Y	100	103	0	19
						47	4	110	9					
11	1650 N	613	-0-	-1037	-0-	30	1	500	3	Y	54	56	0	17
						24	4	59	9					

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M O	ALLOW 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
-----														
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	139	9					
*08	T. A.	578	-0-	578	578	29	1	517	3	Y	14	26	0	3
						17	4	15	9					
*09	T. A.	614	-0-	614	1192	28	1	531	3	Y	34	30	0	7
						18	4	37	9					
10	T. A.	824	-0-	824	2016	39	1	715	3	Y	42	41	0	8
						24	4	46	9					
*11	2638 X	622	-0-	-2016	-0-	30	1	522	3	Y	51	43	0	16
						14	4	56	9					
-----														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
-----														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
-----														
06	8280 X	8016	-0-	-264	-0-	706	1	6436	3	Y	778	775	0	171
						18	4	856	9					
07	8277 X	2969	-0-	-5308	-0-	544	1	1638	3	Y	653	748	0	76
						69	4	718	9					
*08	8277 X	6394	-0-	-1883	-0-	543	1	5605	3	Y	6	13	0	1
						239	4	7	9					
*09	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	999	1	11552	3	Y	49	40	0	10
						521	4	54	9					
*10	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	976	1	8818	3	Y	818	670	0	158
						391	4	900	9					
11	0	8890	-0-	8890	8890	986	1	7491	3	Y	129	246	0	41
						271	4	142	9					
-----														
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
-----														
06	6120 X	5581	-0-	-539	-0-	141	1	4862	3	Y	525	533	0	115
						578	9							
07	6324 X	4384	-0-	-1940	-0-	113	1	3841	3	Y	295	376	0	34
						105	4	325	9					
*08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	233	1	5645	3	Y	514	492	0	56
						309	4	565	9					
*09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	237	1	4959	3	Y	335	322	0	69
						150	4	369	9					
*10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	273	1	5141	3	Y	414	403	0	80
						156	4	455	9					
11	5640 X	4964	-0-	-676	-0-	245	1	4107	3	Y	367	330	0	117
						208	4	404	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
M O	ALLOW 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
06	9870 X	3226	-0-	-6644	-0-	149	1	2912	3	Y	146	122	0	32
						4	4	161	9					
07	10199 X	6683	-0-	-3516	-0-	195	1	5873	3	Y	311	307	0	36
						273	4	342	9					
*08	9796 X	7956	-0-	-1840	-0-	198	1	6939	3	Y	593	568	0	61
						167	4	652	9					
*09	9360 X	8317	-0-	-1043	-0-	246	1	7313	3	Y	515	473	0	103
						191	4	567	9					
*10	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	227	1	6706	3	Y	508	513	0	98
						174	4	559	9					
*11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	280	1	7007	3	Y	519	452	0	165
						148	4	571	9					
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	883	1	7679	3	Y	145	153	0	32
						21	4	160	9					
07	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1371	1	15151	3	Y	207	215	0	24
						613	4	228	9					
*08	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	1483	1	16777	3	Y	-0-	3	0	-0-
						680	4							
*09	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	1160	1	11835	3	Y	4	3	0	1
						507	4	4	9					
*10	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	938	1	8174	3	Y	-0-	1	0	-0-
						344	4							
11	0	8088	-0-	8088	8088	892	1	7067	3	Y	-0-			-0-
						129	4							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
06	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	431	1	3451	3	Y	176	176	0	39
						194	9							
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	414	1	3272	3	Y	188	205	0	22
						207	9							
*08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	575	1	3906	3	Y	141	147	0	16
						155	9							
*09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	279	1	3714	3	Y	140	128	0	28
						154	9							
10	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	242	1	3721	3	Y	112	118	0	22
						123	9							
11	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	221	1	2800	3	Y	43	51	0	14
						47	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
06	8070 X	6990	-0-	-1080	-0-	744	1	5949	3	Y	270	283	0	59
						297	9							
07	7967 X	7047	-0-	-920	-0-	756	1	5953	3	Y	307	330	0	36
						338	9							
*08	7254 X	6656	-0-	-598	-0-	811	1	5537	3	Y	280	285	0	31
						308	9							
*09	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	439	1	5876	3	Y	305	276	0	60
						336	9							
10	7254 X	5641	-0-	-1613	-0-	326	1	5037	3	Y	253	264	0	49
						278	9							
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	464	1	5932	3	Y	272	235	0	86
						299	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 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	6562		-0-	-41	-0-	163 1	5685 3	Y		516	461 0				55
*09	6180 X	101		-0-	-6079	-0-	146 4	568 9	Y		-0-					55
10	651 X	278		-0-	-373	-0-	3 1	97 3	Y		-0-					-0-
11	0	69		-0-	69	69	1 4	265 3	Y		-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

06	5970 X	3794		-0-	-2176	-0-	657 1	3128 3	Y		-0-					-0-
07	25441 X	25441		-0-	-0-	-0-	1908 1	22556 3	Y		1	1 0				-0-
*08	14934 X	14934		-0-	-0-	-0-	976 4	12723 3	Y		378	338 0				40
*09	18738 X	18738		-0-	-0-	-0-	1245 1	416 9	Y		339	307 0				72
*10	9315 X	9315		-0-	-0-	-0-	550 4	16293 3	Y		163	204 0				31
11	5370 X	5324		-0-	-46	-0-	1326 1	373 9	Y		3	33 0				1

ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

06	4020 X	2527		-0-	-1493	-0-	69 1	2363 3	Y		86	83 0				19
07	4154 X	2743		-0-	-1411	-0-	95 9	2438 3	Y		98	106 0				11
*08	3813 X	2723		-0-	-1090	-0-	73 1	108 9	Y		104	104 0				11
*09	3269 X	3269		-0-	-0-	-0-	124 4	2416 3	Y		118	106 0				23
*10	2911 X	2911		-0-	-0-	-0-	75 1	114 9	Y		118	106 0				23
*11	2964 X	2964		-0-	-0-	-0-	118 4	2864 3	Y		104	107 0				20

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

06	8844 X	8844		-0-	-0-	-0-	592 1	6590 3	Y		1499	1467 0				329
07	8308 X	7822		-0-	-486	-0-	13 4	1649 9	Y		730	974 0				85
*08	7986 X	7986		-0-	-0-	-0-	754 1	6031 3	Y		525	556 0				54
*09	6270 X	6107		-0-	-163	-0-	234 4	803 9	Y		624	563 0				115
*10	8546 X	8546		-0-	-0-	-0-	538 1	6611 3	Y		641	632 0				124
*11	7428 X	7428		-0-	-0-	-0-	259 4	578 9	Y		580	520 0				184

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358			
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
06	3360 X	1914	-0-	-1446	-0-	318	1	1592	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
07	2914 X	336	-0-	-2578	-0-	336	1			Y	-0-	-0-
*08	1767 X	659	-0-	-1108	-0-	234	1	415	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	1800 X	1535	-0-	-265	-0-	314	1	528	3	Y	608	487 0
						24	4	669	9			121
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	309	1	1350	3	Y	746	723 0
						60	4	821	9			144
11	0	2187	-0-	2187	2187	278	1	1066	3	Y	731	643 0
						39	4	804	9			232

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
06	5460 X	4299	-0-	-1161	-0-	199	1	3883	3	Y	192	210 0
						6	4	211	9			42
07	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	233	1	3429	3	Y	198	217 0
						126	4	218	9			23
*08	5053 X	4131	-0-	-922	-0-	188	1	3547	3	Y	253	250 0
						118	4	278	9			26
*09	4710 X	4126	-0-	-584	-0-	168	1	3506	3	Y	295	264 0
						127	4	325	9			57
10	4867 X	4494	-0-	-373	-0-	201	1	3768	3	Y	353	342 0
						137	4	388	9			68
11	4290 X	1477	-0-	-2813	-0-	98	1	1221	3	Y	109	142 0
						38	4	120	9			35

KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
06	3000 N	4281	-0-	1281	1281	549	1	3078	3	Y	588	459 0
						7	4	647	9			129
07	3100 N	2321	-0-	-779	502	601	1	982	3	Y	636	691 0
						38	4	700	9			74
*08	1794 N	1292	-0-	-502	-0-	549	1	324	3	Y	370	405 0
						12	4	407	9			39
*09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	469	1	23	3	Y	454	412 0
						1	4	499	9			81
*10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	491	1	744	3	Y	325	343 0
						33	4	358	9			63
*11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	401	1	4	3	Y	67	109 0
						74	9					21

KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221			
06	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	755	1	1535	3	Y	251	258 0
						4	4	276	9			55
07	2945 X	979	-0-	-1966	-0-	739	1	22	3	Y	197	229 0
						1	4	217	9			23
*08	3379 X	992	-0-	-2387	-0-	765	1	12	3	Y	195	197 0
						215	9					21
*09	3270 X	653	-0-	-2617	-0-	630	1	2	3	Y	19	34 0
						21	9					6
10	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	668	1	885	3	Y	73	65 0
						39	4	80	9			14
11	2580 X	2012	-0-	-568	-0-	732	1	991	3	Y	230	171 0
						36	4	253	9			73

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KENRUBYLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076		
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
06	3165 X	2749	-0-	-416	-0-	538 1	1762 3	Y	404	421 0	89
07	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	5 4	444 9				
*08	3131 X	887	-0-	-2244	-0-	599 1	270 3	Y	656	668 0	77
*09	3030 X	893	-0-	-2137	-0-	11 4	722 9				
10	3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	528 1	20 3	Y	307	349 0	35
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1 4	338 9				
						460 1	18 3	Y	376	348 0	63
						1 4	414 9				
						534 1	35 3	Y	616	560 0	119
						1 4	678 9				
						586 1	1866 3	Y	519	473 0	165
						68 4	571 9				
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349		
06	8490 X	5123	-0-	-3367	-0-	560 1	4421 3	Y	129	125 0	28
07	8773 X	4327	-0-	-4446	-0-	142 9					
*08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	482 1	3739 3	Y	96	113 0	11
*09	5130 X	4965	-0-	-165	-0-	106 9					
10	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	687 1	4615 3	Y	90	91 0	10
*11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	99 9					
						335 1	4430 3	Y	182	157 0	35
						200 9					
						298 1	4563 3	Y	161	165 0	31
						177 9					
						394 1	4992 3	Y	184	157 0	58
						202 9					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750		
06	5940 X	5042	-0-	-898	-0-	235 1	4569 3	Y	210	224 0	46
07	6076 X	4673	-0-	-1403	-0-	7 4	231 9				
*08	5797 X	5204	-0-	-593	-0-	272 1	3955 3	Y	217	238 0	25
*09	5610 X	4615	-0-	-995	-0-	207 4	239 9				
10	5797 X	4979	-0-	-818	-0-	238 1	4426 3	Y	296	290 0	31
11	5040 X	1775	-0-	-3265	-0-	214 4	326 9				
						194 1	3977 3	Y	213	200 0	44
						210 4	234 9				
						229 1	4230 3	Y	269	261 0	52
						224 4	296 9				
						121 1	1489 3	Y	89	113 0	28
						67 4	98 9				
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767		
06	6540 X	4081	-0-	-2459	-0-	106 1	3681 3	Y	267	274 0	59
07	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	294 9					
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	121 1	4491 3	Y	1725	1583 0	201
*09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	128 4	1898 9				
10	6634 X	1383	-0-	-5251	-0-	207 1	5274 3	Y	1194	1273 0	122
11	6750 X	3628	-0-	-3122	-0-	148 4	1313 9				
						237 1	5051 3	Y	839	776 0	185
						159 4	923 9				
						66 1	1236 3	Y	38	216 0	7
						39 4	42 9				
						208 1	3163 3	Y	157	114 0	50
						84 4	173 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 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824					
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	
06	4470 X	4133	-0-	-337	-0-	112	1	3830	3	Y	174	174 0	38
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	191	9	3890	3	Y	1001	922 0	117
*08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	116	4	1101	9				
*09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	192	1	4655	3	Y	693	739 0	71
10	4960 X	1280	-0-	-3680	-0-	136	4	762	9				
11	4800 X	3273	-0-	-1527	-0-	221	1	4647	3	Y	485	449 0	107
						152	4	534	9				
						62	1	1156	3	Y	22	125 0	4
						38	4	24	9				
						191	1	2904	3	Y	89	65 0	28
						80	4	98	9				
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245					
06	4560 X	4500	-0-	-60	-0-	501	1	3949	3	Y	45	43 0	10
07	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	50	9	3142	3	Y	29	36 0	3
*08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	406	1	3616	3	Y	25	25 0	3
*09	4500 X	3783	-0-	-717	-0-	32	9	3467	3	Y	48	42 0	9
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	539	1	3557	3	Y	43	44 0	8
11	0	4268	-0-	4268	4268	28	9	3904	3	Y	50	42 0	16
						263	1						
						53	9						
						233	1						
						47	9						
						309	1						
						55	9						
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682					
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	478	1	3766	3	Y	65	63 0	14
07	4557 X	3267	-0-	-1290	-0-	72	9	2853	3	Y	42	51 0	5
*08	4154 X	119	-0-	-4035	-0-	368	1	103	3	Y	1	3 0	-0-
*09	4320 X	3634	-0-	-686	-0-	46	9	3305	3	Y	72	58 0	14
10	4464 X	2445	-0-	-2019	-0-	15	1	2241	3	Y	52	56 0	10
11	0	2710	-0-	2710	2710	1	9	2451	3	Y	59	50 0	19
						250	1						
						79	9						
						147	1						
						57	9						
						194	1						
						65	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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  
 BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	277	1	4898	3	Y	396	399	0			43
						223	4	436	9							
*09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	245	1	4573	3	Y	369	339	0			73
						222	4	406	9							
*10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	267	1	4893	3	Y	363	366	0			70
						233	4	399	9							
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	283	1	4787	3	Y	306	279	0			97
						186	4	337	9							

PHILLIPPE GUI WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

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	406	-0-	-59	-0-	301	1	27	3	Y	70	70	0			8
						1	4	77	9							
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	360	1	1226	3	Y	51	49	0			10
						55	4	56	9							
*10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	363	1	1913	3	Y	65	62	0			13
						84	4	72	9							
*11	3000 N	3623	-0-	623	623	449	1	3009	3	Y	52	48	0			17
						108	4	57	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

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	2728	-0-	-1302	-0-	348	1	2341	3	Y	35	36	0			4
						39	9									
*09	3780 X	2136	-0-	-1644	-0-	146	1	1925	3	Y	59	52	0			11
						65	9									
10	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	125	1	1913	3	Y	50	51	0			10
						55	9									
11	3720 X	2305	-0-	-1415	-0-	164	1	2079	3	Y	56	48	0			18
						62	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165	1	5631	3	Y	274	273	0			60
						301	9									
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	165	1	5565	3	Y	231	264	0			27
						173	4	254	9							
*08	6293 X	5594	-0-	-699	-0-	155	1	5037	3	Y	229	231	0			25
						150	4	252	9							
*09	6090 X	3	-0-	-6087	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			24
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182				
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
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	500 1	1619 3	Y	156	143 0		34
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	457 1	1459 3	Y	223	231 0		26
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	62 4	245 9					
						353 1	1593 3	Y	222	224 0		24
*09	1110 N	614	-0-	-496	-0-	68 4	244 9					
						390 1	40 3	Y	165	157 0		32
10	1147 N	668	-0-	-479	-0-	2 4	182 9					
						382 1	55 3	Y	208	200 0		40
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	2 4	229 9					
						458 1	42 3	Y	167	154 0		53
						1 4	184 9					
-----												
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946				
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	80 1	2735 3	Y	140	133 0		31
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	154 9						
						82 1	2759 3	Y	119	136 0		14
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	89 4	131 9					
						104 1	3366 3	Y	104	106 0		12
*09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	105 4	114 9					
								Y	-0-	1 0		11
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684				
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	489 1	3994 3	Y	580	565 0		127
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	638 9						
						501 1	3999 3	Y	526	592 0		61
*08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	579 9						
						581 1	4021 3	Y	513	517 0		57
*09	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	564 9						
						203 1	2745 3	Y	359	346 0		70
10	4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	395 9						
						162 1	2518 3	Y	268	286 0		52
*11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	295 9						
						409 1	5261 3	Y	493	388 0		157
						542 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUPPERT-RIPPS (SA)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	38	1	1310	3	Y	124	128	0	27
						136	9							
07	1829 N	717	-0-	-1112	-0-	18	1	600	3	Y	70	89	0	8
						22	4	77	9					
*08	1984 N	572	-0-	-1412	-0-	16	1	392	3	Y	122	117	0	13
						30	4	134	9					
*09	1470 N	983	-0-	-487	-0-	40	1	836	3	Y	66	66	0	13
						34	4	73	9					
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	50	1	955	3	Y	210	183	0	40
						39	4	231	9					
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1512	3	Y	63	83	0	20
						105	4	69	9					
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
06	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	289	1	2328	3	Y	427	422	0	94
						470	9							
07	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	307	1	2411	3	Y	376	426	0	44
						414	9							
*08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	325	1	2225	3	Y	425	423	0	46
						468	9							
*09	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	163	1	2171	3	Y	341	321	0	66
						375	9							
10	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	147	1	2259	3	Y	271	285	0	52
						298	9							
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	222	1	2837	3	Y	375	308	0	119
						413	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1037	1	8325	3	Y	1100	1092	0	241
						1210	9							
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1057	1	8311	3	Y	1033	1154	0	120
						1136	9							
*08	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	1254	1	8539	3	Y	983	995	0	108
						1081	9							
*09	9450 X	8780	-0-	-670	-0-	563	1	7473	3	Y	676	656	0	128
						744	9							
*10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	556	1	8540	3	Y	710	701	0	137
						781	9							
*11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	695	1	8851	3	Y	709	621	0	225
						780	9							
PHILLIPPE GUI														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	395	1	16	3	Y	91	83	0	20
						100	9							
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	362	1	40	3	Y	123	129	0	14
						2	4	135	9					
*08	465 N	372	-0-	-93	-0-	269	1	13	3	Y	81	86	0	9
						1	4	89	9					
*09	510 N	386	-0-	-124	-0-	310	1	8	3	Y	62	59	0	12
						68	9							
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	Y	78	75	0	15
						66	4	86	9					
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	363	1	9	3	Y	63	58	0	20
						69	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 5H RRCID -> 278184													COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		7500 X	4576	-0-	-2924	-0-	124	1	4257	3	Y	177	239	0	39			
							195	9										
07		7750 X	4643	-0-	-3107	-0-	130	1	4389	3	Y	-0-	39	0	-0-			
							124	4										
*08		7037 X	4442	-0-	-2595	-0-	161	1	3867	3	Y	278	248	0	30			
							108	4	306	9								
*09		6180 X	4256	-0-	-1924	-0-	179	1	3744	3	Y	197	189	0	38			
							116	4	217	9								
10		5735 X	5055	-0-	-680	-0-	238	1	4461	3	Y	197	197	0	38			
							139	4	217	9								
11		0	4215	-0-	4215	4215	239	1	3833	3	Y	38	64	0	12			
							101	4	42	9								
-----																		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																		
WELL #: C 1H RRCID -> 278185													COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777	
06		2160 N	1712	-0-	-448	-0-	47	1	1606	3	Y	54	74	0	12			
							59	9										
07		2139 N	1757	-0-	-382	-0-	49	1	1656	3	Y	-0-	12	0	-0-			
							52	4										
*08		1860 N	1654	-0-	-206	-0-	61	1	1453	3	Y	86	77	0	9			
							45	4	95	9								
*09		1710 N	1617	-0-	-93	-0-	69	1	1430	3	Y	62	59	0	12			
							50	4	68	9								
*10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	62	62	0	12			
							59	4	68	9								
11		0	2211	-0-	2211	2211	126	1	2012	3	Y	13	21	0	4			
							59	4	14	9								
-----																		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																		
WELL #: C 2H RRCID -> 278286													COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
06		1710 N	1230	-0-	-480	-0-	33	1	1145	3	Y	47	58	0	10			
							52	9										
07		1705 N	1253	-0-	-452	-0-	35	1	1183	3	Y	-0-	10	0	-0-			
							35	4										
*08		1643 N	1197	-0-	-446	-0-	44	1	1039	3	Y	75	67	0	8			
							31	4	83	9								
*09		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	49	1	1023	3	Y	53	51	0	10			
							34	4	58	9								
*10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1200	3	Y	53	53	0	10			
							40	4	58	9								
11		0	1139	-0-	1139	1139	65	1	1034	3	Y	10	17	0	3			
							29	4	11	9								
-----																		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																		
WELL #: C 3H RRCID -> 278297													COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
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	3470	-0-	-1025	-0-	125	1	2988	3	Y	246	220	0	26			
							86	4	271	9								
*09		4350 X	3367	-0-	-983	-0-	141	1	2936	3	Y	177	169	0	34			
							95	4	195	9								
10		4495 X	3930	-0-	-565	-0-	184	1	3441	3	Y	175	175	0	34			
							112	4	193	9								
11		0	3234	-0-	3234	3234	183	1	2936	3	Y	32	56	0	10			
							80	4	35	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44 1	1499 3	Y	38	52 0				8
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 9	1553 3	Y	1	9 0				-0-
*08	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	44 4	1360 3	Y	60	54 0				6
*09	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	57 1	1340 3	Y	44	42 0				8
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	38 4	1565 3	Y	43	43 0				8
11	0	1488	-0-	1488	1488	64 1	1357 3	Y	9	14 0				3
-----														
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182					
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	42 9	1943 3	Y	237	216 0				52
07	2790 X	1011	-0-	-1779	-0-	44 1	179 3	Y	334	347 0				39
*08	3937 X	765	-0-	-3172	-0-	44 4	112 3	Y	242	254 0				27
*09	3810 X	815	-0-	-2995	-0-	7 4	166 3	Y	183	174 0				36
*10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	441 1	2344 3	Y	221	214 0				43
11	2730 X	1153	-0-	-1577	-0-	108 4	415 3	Y	183	168 0				58
-----														
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 3H		RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040					
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	5 4	1846 3	Y	487	446 0				107
07	2294 X	1108	-0-	-1186	-0-	5 4	164 3	Y	409	468 0				48
*08	1240 N	871	-0-	-369	-0-	6 4	450 3	Y	328	338 0				38
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	420 1	87 3	Y	311	290 0				59
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	3 4	1342 3	Y	62	109 0				12
*11	3000 N	4835	-0-	1835	1835	516 1	1347 3	Y	306	221 0				97
-----														
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337					
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	180 1	6183 3	Y	796	784 0				175
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	876 9	5941 3	Y	519	633 0				61
*08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	175 1	571 9	Y	605	600 0				66
*09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	162 4	6395 3	Y	221	239 0				48
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	263 1	243 9	Y	-0-	48 0				-0-
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	349 4		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047					
M O	ALLOW 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
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67 1	1190 3	3	Y	91	90	0		20
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3 4	100 9	9	Y	88	98	0		10
*08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	64 1	1126 3	3	Y	91	91	0		10
*09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	40 4	97 9	9	Y	68	64	0		14
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	62 1	1099 3	3	Y	72	72	0		14
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	39 4	100 9	9	Y	72	63	0		23
						55 1	1031 3	3	Y					
						39 4	75 9	9	Y					
						57 1	1054 3	3	Y					
						39 4	79 9	9	Y					
						58 1	986 3	3	Y					
						30 4	79 9	9	Y					
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122					
06	2490 N	40	-0-	-2450	-0-	2 1	29 3	3	Y	8	37	0		2
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	9 9			Y	-0-	2	0		-0-
*08	1643 N	19	-0-	-1624	-0-	1 1	11 3	3	Y	6	5	0		1
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	7 9			Y					
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	3	Y	1	2	0		-0-
11	0	2694	-0-	2694	2694	1 4	1 9	9	Y	109	88	0		21
						68 1	1252 3	3	Y					
						46 4	120 9	9	Y					
						135 1	2305 3	3	Y	168	136	0		53
						69 4	185 9	9	Y					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233					
06	5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	120 1	2348 3	3	Y	141	158	0		31
07	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-	3 4	155 9	9	Y	83	104	0		10
*08	5084 X	3204	-0-	-1880	-0-	106 1	1548 3	3	Y	193	183	0		20
*09	4920 X	3292	-0-	-1628	-0-	67 4	91 9	9	Y	212	192	0		40
10	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	146 1	2738 3	3	Y	212	192	0		37
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	108 4	212 9	9	Y	191	194	0		52
						135 1	2804 3	3	Y					
						120 4	233 9	9	Y					
						125 1	2337 3	3	Y					
						101 4	210 9	9	Y					
						164 1	2035 3	3	Y					
						75 4	179 9	9	Y					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302					
06	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	138 1	2682 3	3	Y	177	198	0		39
07	4495 X	2078	-0-	-2417	-0-	4 4	195 9	9	Y	103	130	0		12
*08	5487 X	3683	-0-	-1804	-0-	121 1	1783 3	3	Y	241	228	0		25
*09	5310 X	3788	-0-	-1522	-0-	61 4	113 9	9	Y	266	240	0		51
10	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	167 1	3154 3	3	Y	240	245	0		46
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	97 4	265 9	9	Y	204	185	0		65
						155 1	3232 3	3	Y					
						108 4	293 9	9	Y					
						145 1	2727 3	3	Y					
						91 4	264 9	9	Y					
						187 1	2343 3	3	Y					
						68 4	224 9	9	Y					



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 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129		
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
06	2070 X	880	-0-	-1190	-0-	40 1	788 3	Y	46	51 0	10
07	2139 X	607	-0-	-1532	-0-	1 4	51 9				
*08	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	36 1	520 3	Y	26	33 0	3
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	22 4	29 9				
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49 1	919 3	Y	63	59 0	7
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	36 4	69 9				
						45 1	941 3	Y	68	62 0	13
						41 4	75 9				
						43 1	794 3	Y	62	63 0	12
						34 4	68 9				
						55 1	683 3	Y	53	48 0	17
						25 4	58 9				
-----											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006		
06	6660 X	2900	-0-	-3760	-0-	135 1	2625 3	Y	124	140 0	27
07	2542 X	2004	-0-	-538	-0-	4 4	136 9				
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	119 1	1755 3	Y	74	92 0	9
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	49 4	81 9				
*10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	164 1	3106 3	Y	170	161 0	18
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	77 4	187 9				
						152 1	3182 3	Y	188	170 0	36
						85 4	207 9				
						142 1	2684 3	Y	170	173 0	33
						72 4	187 9				
						184 1	2305 3	Y	144	131 0	46
						54 4	158 9				
-----											
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391		
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	293 1	5183 3	Y	411	408 0	90
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	14 4	452 9				
*08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	290 1	5115 3	Y	432	472 0	50
*09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	183 4	475 9				
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	302 1	5346 3	Y	448	449 0	49
11	4080 X	2774	-0-	-1306	-0-	193 4	493 9				
						222 1	4151 3	Y	364	340 0	73
						158 4	400 9				
						197 1	3606 3	Y	294	310 0	57
						134 4	323 9				
						137 1	2337 3	Y	208	199 0	66
						71 4	229 9				
-----											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594		
06	4410 X	1531	-0-	-2879	-0-	70 1	1373 3	Y	78	88 0	17
07	2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	2 4	86 9				
*08	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	62 1	913 3	Y	46	58 0	5
*09	2160 X	1922	-0-	-238	-0-	31 4	51 9				
10	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	85 1	1613 3	Y	108	102 0	11
11	1800 X	1431	-0-	-369	-0-	50 4	119 9				
						79 1	1655 3	Y	120	108 0	23
						56 4	132 9				
						73 1	1367 3	Y	105	108 0	20
						46 4	116 9				
						96 1	1199 3	Y	92	83 0	29
						35 4	101 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 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

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
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	330 1 9 4	6444 3 380 9	Y	345	369 0	76
07	6851 X	5909	-0-	-942	-0-	344 1 154 4	5105 3 306 9	Y	278	322 0	32
*08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	322 1 165 4	6105 3 450 9	Y	409	398 0	43
*09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	282 1 174 4	5914 3 425 9	Y	386	353 0	76
*10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	320 1 179 4	6049 3 463 9	Y	421	416 0	81
11	5760 X	3965	-0-	-1795	-0-	262 1 85 4	3301 3 317 9	Y	288	278 0	91

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

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 16 4	537 3 29 9	Y	26	23 0	3
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1 14 4	531 3 3 0	Y	-0-	3 0	-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1 21 4	717 3 33 9	Y	30	24 0	6
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50 1 28 4	936 3 57 9	Y	52	48 0	10
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	28 4 36 1 12 4	448 3 29 9	Y	26	28 0	8

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

06	750 N	691	-0-	-59	-0-	29 1 1 4	578 3 83 9	Y	75	72 0	16
07	775 N	624	-0-	-151	-0-	35 1 17 4	518 3 54 9	Y	49	59 0	6
*08	775 N	751	-0-	-24	-0-	33 1 19 4	623 3 76 9	Y	69	68 0	7
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31 1 21 4	657 3 78 9	Y	71	64 0	14
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1 23 4	697 3 86 9	Y	78	77 0	15
11	0	519	-0-	519	519	34 1 12 4	425 3 48 9	Y	44	45 0	14

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-		-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-		-0-
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	877 3 138 9	Y	125	112 0	13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	68 1 40 4	1313 3 166 9	Y	151	122 0	29
11	0	1346	-0-	1346	1346	88 1 29 4	1118 3 111 9	Y	101	98 0	32



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	367 1	3 3		Y	4	4 0		1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	315 1	37 3		Y	37	34 0		4
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9		Y	1	8 0		-0-
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	527 1	519 3		Y	907	727 0		180
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	569 1	332 3		Y	637	694 0		123
11	0	1389	-0-	1389	1389	583 1	234 3		Y	514	474 0		163

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	108 1	2103 3		Y	64	69 0		14
07	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	113 1	1679 3		Y	161	156 0		19
*08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129 1	2434 3		Y	48	67 0		5
*09	2280 N	2256	-0-	-24	-0-	101 1	2088 3		Y	1	1 0		5
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115 1	2138 3		Y	-0-			-0-
11	0	2048	-0-	2048	2048	149 1	1848 3		Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

06	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	540 1	9588 3		Y	915	908 0		201
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	538 1	9535 3		Y	940	1031 0		110
*08	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	520 1	9224 3		Y	928	907 0		99
*09	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	493 1	9228 3		Y	792	733 0		158
*10	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	510 1	9380 3		Y	818	818 0		158
11	0	10930	-0-	10930	10930	540 1	9203 3		Y	813	713 0		258

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

06	3000 N	1294	-0-	-1706	494	519 1	303 3		Y	429	400 0		94
07	1660 N	1166	-0-	-494	-0-	472 9	328 3		Y	322	378 0		38
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	294 1	252 3		Y	406	392 0		43
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	380 1	355 3		Y	606	528 0		121
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	430 1	263 3		Y	505	529 0		97
11	0	830	-0-	830	830	394 1	126 3		Y	278	287 0		88

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 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	347 1	6741 3	243 9	Y	221	173 0		48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	10 4	3100 3	158 9	Y	144	175 0		17
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	148 4	1813 3	139 9	Y	126	115 0		13
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	97 1	2204 3	230 9	Y	209	186 0		36
10	217 X	3	-0-	-214	-0-	79 4	4959 3	3 3	Y	-0-	36 0		-0-
11	0	5923	-0-	5923	5923	106 4	203 4	359 9	Y	326	223 0		103

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

06	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	28 1	553 3	34 9	Y	31	57 0		7
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1 4	2917 3	156 9	Y	142	132 0		17
*08	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	198 1	2707 3	143 9	Y	130	129 0		14
*09	3210 X	2797	-0-	-413	-0-	105 4	2498 3	90 9	Y	82	79 0		17
10	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	144 1	2882 3	130 9	Y	118	112 0		23
11	0	3283	-0-	3283	3283	89 4	103 4	144 9	Y	131	112 0		42

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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	74 9	Y	67	59 0		8
*08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	1 4	12 3		Y	104	122 0		11
*09	180 X	162	-0-	-18	-0-	351 1			Y	-0-	3 0		8
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	114 9			Y	-0-			-0-
11	0	329	-0-	329	329	162 1			Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

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-	6 4	4189 3	185 9	Y	168	199 0		20
*08	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	286 1	6152 3	301 9	Y	274	272 0		29
*09	6360 X	6130	-0-	-230	-0-	185 4	5330 3	307 9	Y	279	253 0		55
*10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	329 1	5870 3	315 1	Y	320	313 0		62
11	0	5611	-0-	5611	5611	249 4	261 4	352 9	Y	363	310 0		115

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632				
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
06	5040 X	250	-0-	-4790	-0-	13 1	223 3	Y	12	64 0		3
07	5208 X	750	-0-	-4458	-0-	1 4	13 9	Y	44	42 0		5
*08	T. A.	47	-0-	47	47	36 1	643 3	Y	6	5 0		1
*09	T. A.	805	-0-	805	852	23 4	48 9	Y	34	28 0		7
10	T. A.	983	-0-	983	1835	2 1	37 3	Y	56	52 0		11
11	0	538	-0-	538	2373	1 4	7 9	Y	3	13 0		1
						38 1	703 3	Y				
						27 4	37 9	Y				
						46 1	843 3	Y				
						32 4	62 9	Y				
						29 1	491 3	Y				
						15 4	3 9	Y				
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196				
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	365 1	6461 3	Y	356	344 0		78
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	18 4	392 9	Y	383	416 0		45
*08	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	371 1	6562 3	Y	382	375 0		41
*09	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	240 4	421 9	Y	350	322 0		69
*10	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	347 1	6162 3	Y	417	406 0		80
11	0	6871	-0-	6871	6871	227 4	420 9	Y	308	290 0		98
						335 1	6277 3	Y				
						243 4	385 9	Y				
						364 1	6697 3	Y				
						255 4	459 9	Y				
						352 1	5994 3	Y				
						186 4	339 9	Y				
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445				
06	7590 X	7443	-0-	-147	-0-	384 1	6790 3	Y	227	226 0		50
07	7843 X	7266	-0-	-577	-0-	19 4	250 9	Y	234	257 0		27
*08	7440 X	7050	-0-	-390	-0-	363 1	6413 3	Y	226	223 0		24
*09	7200 X	7085	-0-	-115	-0-	233 4	257 9	Y	217	198 0		43
10	7440 X	7337	-0-	-103	-0-	351 1	6222 3	Y	222	222 0		43
11	0	6865	-0-	6865	6865	228 4	249 9	Y	266	225 0		84
						335 1	6269 3	Y				
						242 4	239 9	Y				
						354 1	6494 3	Y				
						245 4	244 9	Y				
						354 1	6032 3	Y				
						186 4	293 9	Y				
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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  
 USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	6776	3	Y	82	82	0			9
						423	4	90	9							
*09	8130 X	6996	-0-	-1134	-0-	338	1	6166	3	Y	71	66	0			14
						414	4	78	9							
10	7874 X	7453	-0-	-421	-0-	367	1	6567	3	Y	75	75	0			14
						436	4	83	9							
11	0	6780	-0-	6780	6780	361	1	6016	3	Y	70	62	0			22
						326	4	77	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

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	306	0			33
						312	4	343	9							
*09	7800 X	7340	-0-	-460	-0-	343	1	6376	3	Y	284	261	0			56
						309	4	312	9							
10	8060 X	7371	-0-	-689	-0-	352	1	6415	3	Y	271	275	0			52
						306	4	298	9							
11	0	7131	-0-	7131	7131	369	1	6241	3	Y	253	225	0			80
						243	4	278	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

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	11370	-0-	-1185	-0-	587	1	10123	3	Y	10	11	0			1
						649	4	11	9							
09	11790 X	10435	-0-	-1355	-0-	507	1	9225	3	Y	61	50	0			12
						636	4	67	9							
10	12183 X	11363	-0-	-820	-0-	556	1	9951	3	Y	161	142	0			31
						679	4	177	9							
11	0	10919	-0-	10919	10919	567	1	9465	3	Y	328	255	0			104
						526	4	361	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

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	1563	-0-	-5753	-0-	81	1	1410	3	Y	2	2	0			-0-
						70	4	2	9							
09	7080 X	1957	-0-	-5123	-0-	96	1	1767	3	Y	-0-					-0-
						94	4									
*10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	469	1	8523	3	Y	249	201	0			48
						446	4	274	9							
11	0	9957	-0-	9957	9957	521	1	8777	3	Y	258	224	0			82
						375	4	284	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
M O	ALLOW 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
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	3471	-0-	-1675	-0-	158	1	2999	3	Y	209	217	0	22
						84	4	230	9					
*09	4590 X	3232	-0-	-1358	-0-	135	1	2829	3	Y	165	153	0	34
						86	4	182	9					
10	4743 X	3486	-0-	-1257	-0-	160	1	3017	3	Y	197	193	0	38
						92	4	217	9					
11	0	4901	-0-	4901	4901	334	1	4190	3	Y	242	203	0	77
						111	4	266	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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	216	0	22
						89	4	229	9					
*09	7500 X	3602	-0-	-3898	-0-	152	1	3179	3	Y	164	152	0	34
						91	4	180	9					
10	7750 X	3886	-0-	-3864	-0-	180	1	3392	3	Y	196	192	0	38
						98	4	216	9					
11	0	5470	-0-	5470	5470	375	1	4712	3	Y	240	202	0	76
						119	4	264	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
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	7241	-0-	-1439	-0-	260	1	6201	3	Y	288	284	0	31
						463	4	317	9					
*09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	368	1	7601	3	Y	274	249	0	56
						308	4	301	9					
10	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	394	1	7328	3	Y	263	268	0	51
						298	4	289	9					
11	0	7375	-0-	7375	7375	385	1	6330	3	Y	205	191	0	65
						434	4	226	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
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	2128	-0-	-2181	-0-	99	1	1879	3	Y	87	91	0	9
						54	4	96	9					
*09	4170 X	1986	-0-	-2184	-0-	85	1	1770	3	Y	69	64	0	14
						55	4	76	9					
10	4309 X	2139	-0-	-2170	-0-	100	1	1889	3	Y	83	81	0	16
						59	4	91	9					
11	0	3017	-0-	3017	3017	209	1	2626	3	Y	101	85	0	32
						71	4	111	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	97	0		11
						37	4	109	9						
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	56	1	1166	3	Y	87	81	0		17
						38	4	96	9						
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	3	Y	93	92	0		18
						43	4	102	9						
11	0	1067	-0-	1067	1067	72	1	904	3	Y	59	58	0		19
						26	4	65	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

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	1362	0		141
						12	4	1456	9						
*09	6630 X	5723	-0-	-907	-0-	658	1	3091	3	Y	1686	1479	0		348
						119	4	1855	9						
10	6851 X	5605	-0-	-1246	-0-	624	1	3513	3	Y	1214	1328	0		234
						133	4	1335	9						
11	0	5806	-0-	5806	5806	667	1	3520	3	Y	1374	1172	0		436
						108	4	1511	9						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

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	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	332	1	6249	3	Y	235	230	0		25
						208	4	259	9						
*09	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	275	1	5723	3	Y	239	217	0		47
						208	4	263	9						
*10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	329	1	6166	3	Y	265	261	0		51
						225	4	292	9						
11	0	104	-0-	104	104	8	1	93	3	Y	-0-	51	0		-0-
						3	4								

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

06	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	870	1	17646	3	Y	2577	2139	0		565
						24	4	2835	9						
07	19282 X	16112	-0-	-3170	-0-	941	1	14075	3	Y	634	1125	0		74
						399	4	697	9						
*08	17794 X	13588	-0-	-4206	-0-	627	1	11941	3	Y	654	676	0		69
						301	4	719	9						
*09	20070 X	12481	-0-	-7589	-0-	527	1	11098	3	Y	502	474	0		97
						304	4	552	9						
10	20739 X	6241	-0-	-14498	-0-	294	1	5557	3	Y	215	271	0		41
						153	4	237	9						
11	0	10498	-0-	10498	10498	693	1	8802	3	Y	720	533	0		228
						211	4	792	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-			529 1	11858 3	Y	2722	2276 0	597
									14 4	2994 9				
07		13051 X	9610	-0-	-3441	-0-			532 1	8217 3	Y	540	1074 0	63
									267 4	594 9				
*08		11470 X	9115	-0-	-2355	-0-			411 1	7910 3	Y	511	516 0	54
									232 4	562 9				
*09		11130 X	9912	-0-	-1218	-0-			407 1	8570 3	Y	602	541 0	115
									273 4	662 9				
*10		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-			627 1	11890 3	Y	819	776 0	158
									381 4	901 9				
11		0	11874	-0-	11874	11874			811 1	10187 3	Y	539	526 0	171
									283 4	593 9				
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
06		6270 X	5957	-0-	-313	-0-			595 1	4499 3	Y	774	803 0	170
									12 4	851 9				
07		6479 X	1998	-0-	-4481	-0-			549 1	854 3	Y	512	622 0	60
									32 4	563 9				
*08		5797 X	3608	-0-	-2189	-0-			615 1	2005 3	Y	828	795 0	88
									77 4	911 9				
*09		5610 X	4703	-0-	-907	-0-			597 1	2932 3	Y	959	866 0	181
									119 4	1055 9				
*10		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-			627 1	4424 3	Y	860	875 0	166
									177 4	946 9				
11		0	5168	-0-	5168	5168			619 1	3613 3	Y	744	674 0	236
									118 4	818 9				
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
06		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-			578 1	11893 3	Y	2707	2241 0	594
									16 4	2978 9				
07		13516 X	10138	-0-	-3378	-0-			566 1	8523 3	Y	702	1214 0	82
									277 4	772 9				
*08		11594 X	10550	-0-	-1044	-0-			473 1	9014 3	Y	726	753 0	77
									264 4	799 9				
*09		12780 X	10494	-0-	-2286	-0-			435 1	9149 3	Y	562	530 0	109
									292 4	618 9				
*10		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-			653 1	12339 3	Y	665	646 0	128
									395 4	732 9				
11		0	13078	-0-	13078	13078			897 1	11251 3	Y	562	512 0	178
									312 4	618 9				
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
06		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-			263 1	9033 3	Y	634	620 0	139
									697 9					
07		10261 X	10250	-0-	-11	-0-			267 1	9025 3	Y	555	629 0	65
									347 4	611 9				
*08		10850 X	10618	-0-	-232	-0-			370 1	8912 3	Y	587	572 0	62
									690 4	646 9				
*09		9990 X	9839	-0-	-151	-0-			414 1	8557 3	Y	461	431 0	92
									361 4	507 9				
10		10323 X	10246	-0-	-77	-0-			474 1	8845 3	Y	503	498 0	97
									374 4	553 9				
11		0	9740	-0-	9740	9740			404 1	6830 3	Y	1837	1351 0	583
									485 4	2021 9				

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 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	961 1	7183 3	20 4	953 9	Y	866	856 0		190
07	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	1707 1	19695 3	785 4	1074 9	Y	976	1052 0		114
*08	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	1789 1	20450 3	819 4	1055 9	Y	959	944 0		102
*09	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1602 1	20045 3	847 4	1155 9	Y	1050	944 0		208
*10	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1368 1	15081 3	626 4	1546 9	Y	1405	1342 0		271
11	0	13618	-0-	13618	13618	1218 1	10619 3	359 4	1422 9	Y	1293	1154 0		410
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
06	8730 X	7297	-0-	-1433	-0-	342 1	6667 3	10 4	278 9	Y	253	252 0		56
07	8773 X	6349	-0-	-2424	-0-	374 1	5520 3	203 4	252 9	Y	229	258 0		27
*08	7936 X	5941	-0-	-1995	-0-	277 1	5218 3	174 4	272 9	Y	247	254 0		26
*09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	311 1	6475 3	235 4	322 9	Y	293	261 0		58
10	7533 X	7126	-0-	-407	-0-	337 1	6314 3	230 4	245 9	Y	223	238 0		43
11	0	128	-0-	128	128	230 4	245 9	9 1	112 3	Y	4	46 0		1
						3 4	4 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
06	12300 X	9918	-0-	-2382	-0-	464 1	9045 3	13 4	396 9	Y	360	374 0		79
07	12183 X	8171	-0-	-4012	-0-	480 1	7083 3	260 4	348 9	Y	316	358 0		37
*08	10261 X	6987	-0-	-3274	-0-	325 1	6116 3	203 4	343 9	Y	312	323 0		33
*09	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	447 1	9310 3	447 1	9310 3	Y	442	382 0		93
10	10261 X	9399	-0-	-862	-0-	337 4	486 9	432 1	8112 3	Y	509	504 0		98
11	0	6	-0-	6	6	295 4	560 9	6 3		Y	-0-	98 0		-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
06	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	123 1	2406 3	3 4	122 9	Y	111	118 0		24
07	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	128 1	1864 3	95 4	107 9	Y	97	110 0		11
*08	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	121 1	2261 3	106 4	147 9	Y	134	133 0		14
*09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	105 1	2163 3	111 4	141 9	Y	128	116 0		26
*10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	124 1	2310 3	119 4	158 9	Y	144	142 0		28
11	0	2731	-0-	2731	2731	186 1	2302 3	101 4	142 9	Y	129	116 0		41



SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
GANO-DLUGOSCH (SA) A5												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901												
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
06	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-				Y	-0-	68 0	-0-
07	24893 X	6642	-0-	-18251	-0-	181	1	6040	3	Y	148 131 0	17
						258	4	163	9			
*08	38556 X	38556	-0-	-0-	-0-	1087	1	35001	3	Y	982 961 0	104
						1388	4	1080	9			
*09	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	931	1	22437	3	Y	594 578 0	120
						931	4	653	9			
*10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	768	1	20926	3	Y	581 589 0	112
						890	4	639	9			
11	0	21946	-0-	21946	21946	599	1	20047	3	Y	510 460 0	162
						739	4	561	9			
GANO-DLUGOSCH (SA) A1												
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130												
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	2481	9			
*08	42935 X	27878	-0-	-15057	-0-	747	1	24788	3	Y	2051 2056 0	218
						87	4	2256	9			
*09	41550 X	23323	-0-	-18227	-0-	822	1	20469	3	Y	1775 1644 0	349
						79	4	1953	9			
10	42935 X	20241	-0-	-22694	-0-	639	1	17902	3	Y	1483 1546 0	286
						69	4	1631	9			
11	0	18302	-0-	18302	18302	481	1	16442	3	Y	1205 1109 0	382
						53	4	1326	9			
KRAUSE GU1												
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447												
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	13580	-0-	-7438	-0-	1651	1	11157	3	Y	702 689 0	75
						772	9					
*09	20340 X	12504	-0-	-7836	-0-	824	1	10920	3	Y	691 630 0	136
						760	9					
10	21018 X	12317	-0-	-8701	-0-	707	1	10841	3	Y	699 700 0	135
						769	9					
11	0	12457	-0-	12457	12457	852	1	10818	3	Y	715 623 0	227
						787	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1												
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416												
06	15660 X	12825	-0-	-2835	-0-	1393	1	11015	3	Y	379 379 0	83
						417	9					
07	15097 X	12416	-0-	-2681	-0-	1373	1	10665	3	Y	344 387 0	40
						378	9					
*08	14446 X	12857	-0-	-1589	-0-	1615	1	10871	3	Y	337 331 0	36
						371	9					
*09	13800 X	12221	-0-	-1579	-0-	832	1	10997	3	Y	356 321 0	71
						392	9					
10	13888 X	12965	-0-	-923	-0-	768	1	11747	3	Y	409 401 0	79
						450	9					
11	0	12936	-0-	12936	12936	916	1	11591	3	Y	390 345 0	124
						429	9					







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203															
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
06		14670 X	12770	-0-	-1900	-0-	668	1	11808	3	Y	237	240	0	52
							33	4	261	9					
07		14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	646	1	11238	3	Y	246	269	0	29
							608	4	271	9					
*08		14601 X	12690	-0-	-1911	-0-	640	1	11177	3	Y	248	252	0	26
							600	4	273	9					
*09		13830 X	12303	-0-	-1527	-0-	584	1	10781	3	Y	291	261	0	56
							618	4	320	9					
10		13671 X	12275	-0-	-1396	-0-	594	1	10761	3	Y	283	284	0	55
							609	4	311	9					
11		0	11059	-0-	11059	11059	582	1	9779	3	Y	224	208	0	71
							452	4	246	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067															
06		15630 X	14812	-0-	-818	-0-	781	1	13786	3	Y	188	175	0	41
							38	4	207	9					
07		16151 X	8478	-0-	-7673	-0-	433	1	7505	3	Y	108	136	0	13
							421	4	119	9					
*08		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	835	1	14538	3	Y	225	233	0	24
							809	4	248	9					
*09		14820 X	13386	-0-	-1434	-0-	638	1	11754	3	Y	267	240	0	51
							700	4	294	9					
10		15314 X	13158	-0-	-2156	-0-	640	1	11562	3	Y	251	254	0	48
							680	4	276	9					
11		0	11707	-0-	11707	11707	618	1	10375	3	Y	197	183	0	62
							497	4	217	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166															
06		19560 X	17887	-0-	-1673	-0-	482	1	16463	3	Y	856	853	0	188
							942	9							
07		20212 X	17726	-0-	-2486	-0-	473	1	15976	3	Y	747	848	0	87
							455	4	822	9					
*08		19840 X	18896	-0-	-944	-0-	678	1	16360	3	Y	843	816	0	90
							931	4	927	9					
*09		17880 X	17381	-0-	-499	-0-	741	1	15468	3	Y	625	588	0	127
							484	4	688	9					
10		18476 X	18190	-0-	-286	-0-	854	1	16060	3	Y	701	693	0	135
							505	4	771	9					
11		0	15346	-0-	15346	15346	798	1	13310	3	Y	491	470	0	156
							698	4	540	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842															
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	1137	9					
*08		18228 X	17498	-0-	-730	-0-	603	1	14516	3	Y	1293	1249	0	137
							957	4	1422	9					
*09		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	751	1	15650	3	Y	1134	1039	0	232
							563	4	1247	9					
*10		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	826	1	15496	3	Y	1177	1182	0	227
							560	4	1295	9					
11		0	14863	-0-	14863	14863	736	1	12277	3	Y	1005	913	0	319
							744	4	1106	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		27300 X	13139	-0-	-14161	-0-	624 1	12143 3	12143 3	Y	323	252 0		71
							17 4	355 9	355 9					
07		29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	855 1	25572 3	25572 3	Y	1279	1201 0		149
							1485 4	1407 9	1407 9					
*08		25544 X	23774	-0-	-1770	-0-	609 1	21244 3	21244 3	Y	1228	1229 0		131
							570 4	1351 9	1351 9					
*09		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	695 1	20647 3	20647 3	Y	1391	1253 0		269
							612 4	1530 9	1530 9					
10		26970 X	22997	-0-	-3973	-0-	688 1	20291 3	20291 3	Y	1286	1307 0		248
							603 4	1415 9	1415 9					
11		0	18359	-0-	18359	18359	651 1	16236 3	16236 3	Y	977	915 0		310
							397 4	1075 9	1075 9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
06		28470 X	25827	-0-	-2643	-0-	689 1	23592 3	23592 3	Y	1405	1416 0		308
							1546 9							
07		29419 X	27719	-0-	-1700	-0-	735 1	24863 3	24863 3	Y	1298	1455 0		151
							693 4	1428 9	1428 9					
*08		28768 X	28027	-0-	-741	-0-	996 1	24152 3	24152 3	Y	1395	1358 0		148
							1344 4	1535 9	1535 9					
*09		27840 X	26162	-0-	-1678	-0-	1106 1	23113 3	23113 3	Y	1123	1047 0		224
							708 4	1235 9	1235 9					
10		28675 X	27183	-0-	-1492	-0-	1265 1	23808 3	23808 3	Y	1252	1235 0		241
							733 4	1377 9	1377 9					
11		0	23579	-0-	23579	23579	1211 1	20227 3	20227 3	Y	1002	925 0		318
							1039 4	1102 9	1102 9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
06		18390 X	7751	-0-	-10639	-0-	365 1	7124 3	7124 3	Y	229	179 0		50
							10 4	252 9	252 9					
07		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	546 1	16306 3	16306 3	Y	735	699 0		86
							967 4	809 9	809 9					
*08		17174 X	6139	-0-	-11035	-0-	157 1	5463 3	5463 3	Y	335	359 0		36
							150 4	369 9	369 9					
*09		7740 X	7489	-0-	-251	-0-	224 1	6637 3	6637 3	Y	388	349 0		75
							201 4	427 9	427 9					
10		18135 X	7621	-0-	-10514	-0-	228 1	6717 3	6717 3	Y	429	421 0		83
							204 4	472 9	472 9					
11		0	11159	-0-	11159	11159	393 1	9807 3	9807 3	Y	649	526 0		206
							245 4	714 9	714 9					
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
06		29580 X	23475	-0-	-6105	-0-	2545 1	20134 3	20134 3	Y	724	711 0		159
							796 9							
07		29295 X	26159	-0-	-3136	-0-	2886 1	22434 3	22434 3	Y	763	833 0		89
							839 9							
*08		28520 X	19435	-0-	-9085	-0-	2405 1	16482 3	16482 3	Y	498	518 0		53
							548 9							
*09		27600 X	24195	-0-	-3405	-0-	1635 1	21623 3	21623 3	Y	852	744 0		161
							937 9							
10		26164 X	23808	-0-	-2356	-0-	1404 1	21501 3	21501 3	Y	821	824 0		158
							903 9							
11		0	21051	-0-	21051	21051	1477 1	18736 3	18736 3	Y	762	678 0		242
							838 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	17726	-0-	-874	-0-	857 1	15092 3	Y		1014	911 0	108	
						662 4	1115 9						
*09	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	875 1	16295 3	Y		1445	1282 0	271	
						758 4	1590 9						
10	18600 X	16461	-0-	-2139	-0-	770 1	14058 3	Y		899	997 0	173	
						644 4	989 9						
11	0	11519	-0-	11519	11519	582 1	9858 3	Y		646	614 0	205	
						368 4	711 9						
-----													
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952													
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	6245	-0-	-2776	-0-	774 1	5261 3	Y		191	205 0	20	
						210 9							
*09	8310 X	6001	-0-	-2309	-0-	413 1	5481 3	Y		97	94 0	23	
						107 9							
10	6448 X	5876	-0-	-572	-0-	351 1	5384 3	Y		128	126 0	25	
						141 9							
11	0	5719	-0-	5719	5719	408 1	5182 3	Y		117	105 0	37	
						129 9							
-----													
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732													
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	10981	-0-	-1481	-0-	1224 1	8356 3	Y		1274	1258 0	135	
						1401 9							
*09	11070 X	9077	-0-	-1993	-0-	569 1	7566 3	Y		856	821 0	170	
						942 9							
10	11439 X	10085	-0-	-1354	-0-	540 1	8329 3	Y		1105	1062 0	213	
						1216 9							
11	0	8037	-0-	8037	8037	516 1	6590 3	Y		846	791 0	268	
						931 9							
-----													
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473													
06	17730 X	15360	-0-	-2370	-0-	1498 1	12032 3	Y		1664	1649 0	365	
						1830 9							
07	17174 X	14671	-0-	-2503	-0-	1502 1	11782 3	Y		1261	1479 0	147	
						1387 9							
*08	15686 X	14503	-0-	-1183	-0-	1663 1	11321 3	Y		1381	1306 0	147	
						1519 9							
*09	15180 X	12933	-0-	-2247	-0-	834 1	11073 3	Y		933	901 0	179	
						1026 9							
10	15686 X	12604	-0-	-3082	-0-	718 1	11026 3	Y		782	810 0	151	
						860 9							
11	0	11413	-0-	11413	11413	780 1	9909 3	Y		658	600 0	209	
						724 9							

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24090 X	18	-0-	-24072	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	194	0			-0-
07	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
*08	24056 X	19769	-0-	-4287	-0-	980	1	17394	3	Y	703	628	0			75
						622	4	773	9							
*09	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	1161	1	21833	3	Y	1195	1042	0			228
						820	4	1315	9							
*10	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1263	1	23294	3	Y	1140	1148	0			220
						858	4	1254	9							
11	0	22312	-0-	22312	22312	1146	1	19563	3	Y	924	851	0			293
						587	4	1016	9							

-----  
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272  
 -----

06	18060 X	13619	-0-	-4441	-0-	1482	1	11754	3	Y	348	336	0			76
						383	9									
07	18662 X	14266	-0-	-4396	-0-	1432	1	11469	3	Y	1241	1172	0			145
						1365	9									
*08	16616 X	15597	-0-	-1019	-0-	1736	1	12121	3	Y	1582	1533	0			168
						1740	9									
*09	16080 X	10913	-0-	-5167	-0-	691	1	9303	3	Y	835	844	0			159
						919	9									
10	14260 X	8249	-0-	-6011	-0-	468	1	7246	3	Y	486	551	0			94
						535	9									
11	0	10096	-0-	10096	10096	685	1	8792	3	Y	563	478	0			179
						619	9									

-----  
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544  
 -----

06	15750 X	11686	-0-	-4064	-0-	1170	1	9354	3	Y	1056	1074	0			232
						1162	9									
07	16027 X	12480	-0-	-3547	-0-	1290	1	10102	3	Y	989	1106	0			115
						1088	9									
*08	13237 X	11801	-0-	-1436	-0-	1381	1	9372	3	Y	953	938	0			101
						1048	9									
*09	12810 X	11841	-0-	-969	-0-	747	1	9932	3	Y	1056	952	0			205
						1162	9									
10	12586 X	11193	-0-	-1393	-0-	619	1	9530	3	Y	949	971	0			183
						1044	9									
11	0	11673	-0-	11673	11673	778	1	9901	3	Y	904	800	0			287
						994	9									

-----  
 ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491  
 -----

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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															
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	2133	1	16934	3	Y	506	654	0	111
							557	9							
07		19561 X	19368	-0-	-193	-0-	2143	1	16712	3	Y	466	523	0	54
							513	9							
*08		20336 X	19891	-0-	-445	-0-	2484	1	16814	3	Y	539	528	0	57
							593	9							
*09		19680 X	18502	-0-	-1178	-0-	1263	1	16746	3	Y	448	418	0	87
							493	9							
10		20336 X	20306	-0-	-30	-0-	1205	1	18507	3	Y	540	523	0	104
							594	9							
11		0	20840	-0-	20840	20840	1407	1	18077	3	Y	1233	946	0	391
							1356	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811															
06		24510 X	18559	-0-	-5951	-0-	2018	1	15968	3	Y	521	554	0	114
							573	9							
07		22971 X	18302	-0-	-4669	-0-	2057	1	15953	3	Y	265	348	0	31
							292	9							
*08		22041 X	14758	-0-	-7283	-0-	1817	1	12467	3	Y	431	429	0	46
							474	9							
*09		20970 X	18002	-0-	-2968	-0-	1218	1	16104	3	Y	618	572	0	92
							680	9							
10		21669 X	14289	-0-	-7380	-0-	850	1	13014	3	Y	386	404	0	74
							425	9							
11		0	15996	-0-	15996	15996	1140	1	14437	3	Y	381	334	0	121
							419	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285															
06		18630 X	15872	-0-	-2758	-0-	1727	1	13657	3	Y	444	437	0	97
							488	9							
07		17329 X	15545	-0-	-1784	-0-	1720	1	13368	3	Y	415	464	0	48
							457	9							
*08		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	2045	1	14018	3	Y	417	413	0	44
							459	9							
*09		15330 X	14442	-0-	-888	-0-	980	1	12966	3	Y	451	407	0	88
							496	9							
10		15841 X	14771	-0-	-1070	-0-	878	1	13427	3	Y	424	430	0	82
							466	9							
11		0	14040	-0-	14040	14040	997	1	12619	3	Y	385	345	0	122
							424	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843															
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	24448	-0-	-5033	-0-	3028	1	20912	3	Y	462	470	0	49
							508	9							
*09		28530 X	24700	-0-	-3830	-0-	1677	1	22363	3	Y	600	535	0	114
							660	9							
10		29481 X	24285	-0-	-5196	-0-	1441	1	22220	3	Y	567	572	0	109
							624	9							
11		0	22509	-0-	22509	22509	1592	1	20338	3	Y	526	468	0	167
							579	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	22568	-0-	-744	-0-	1125	1	19962	3	Y	725	737	0	77	
						683	4	798	9						
*09	22560 X	21881	-0-	-679	-0-	1021	1	19175	3	Y	908	810	0	175	
						686	4	999	9						
10	23312 X	20370	-0-	-2942	-0-	971	1	17891	3	Y	801	822	0	154	
						627	4	881	9						
11	0	19155	-0-	19155	19155	989	1	16879	3	Y	732	654	0	232	
						482	4	805	9						
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808															
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	21246	3	Y	880	862	0	94	
						790	4	968	9						
*09	24480 X	22314	-0-	-2166	-0-	1042	1	19526	3	Y	893	812	0	175	
						764	4	982	9						
10	25296 X	22789	-0-	-2507	-0-	1083	1	19925	3	Y	924	921	0	178	
						765	4	1016	9						
11	0	21620	-0-	21620	21620	1111	1	18955	3	Y	874	775	0	277	
						593	4	961	9						
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270															
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	6528	-0-	-2059	-0-	304	1	5732	3	Y	272	273	0	29	
						193	4	299	9						
*09	8010 X	7190	-0-	-820	-0-	303	1	6340	3	Y	286	256	0	59	
						232	4	315	9						
10	8277 X	7055	-0-	-1222	-0-	327	1	6152	3	Y	318	316	0	61	
						226	4	350	9						
11	0	6665	-0-	6665	6665	457	1	5719	3	Y	280	252	0	89	
						181	4	308	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490															
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	18638	-0-	-1636	-0-	875	1	16477	3	Y	671	670	0	71	
						548	4	738	9						
*09	19620 X	16622	-0-	-2998	-0-	699	1	14589	3	Y	732	661	0	142	
						529	4	805	9						
10	19871 X	17122	-0-	-2749	-0-	797	1	14965	3	Y	741	740	0	143	
						545	4	815	9						
11	0	16464	-0-	16464	16464	1137	1	14189	3	Y	630	573	0	200	
						445	4	693	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	460554 X	196945	-0-	-263609	-0-	4733	1	163056	3	N	26505	25708	0		5814
						29156	9								
07	163898 X	163898	-0-	-0-	-0-	3978	1	135757	3	N	20152	23615	0		2351
						1996	4	22167	9						
*08	182906 X	182906	-0-	-0-	-0-	4605	1	151453	3	N	22469	22006	0		2388
						2132	4	24716	9						
*09	151231 X	151231	-0-	-0-	-0-	5152	1	127284	3	N	15296	14565	0		3119
						1969	4	16826	9						
*10	149100 X	149100	-0-	-0-	-0-	4512	1	126028	3	N	15099	15307	0		2911
						1951	4	16609	9						
11	0	125928	-0-	125928	125928	3191	1	108782	3	N	11421	10709	0		3623
						1392	4	12563	9						
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
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	8328	-0-	-2832	-0-	388	1	7346	3	Y	363	348	0		39
						195	4	399	9						
*09	9900 X	8291	-0-	-1609	-0-	355	1	7407	3	Y	286	271	0		54
						214	4	315	9						
10	10230 X	8521	-0-	-1709	-0-	398	1	7496	3	Y	372	354	0		72
						218	4	409	9						
11	0	8119	-0-	8119	8119	559	1	7002	3	Y	346	308	0		110
						177	4	381	9						
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843															
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	208298 X	208298	-0-	-0-	-0-	5296	1	173857	3	N	23947	23832	0		2545
						2803	4	26342	9						
*09	176931 X	176931	-0-	-0-	-0-	5898	1	144912	3	N	21147	19553	0		4139
						2859	4	23262	9						
10	177692 X	150693	-0-	-26999	-0-	4513	1	125127	3	N	16861	17749	0		3251
						2506	4	18547	9						
11	0	121978	-0-	121978	121978	3032	1	103015	3	N	12379	11703	0		3927
						2314	4	13617	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
06	15930 X	12421	-0-	-3509	-0-	560	1	10951	3	Y	813	856	0		178
						16	4	894	9						
07	16089 X	8611	-0-	-7478	-0-	498	1	7353	3	Y	463	587	0		54
						251	4	509	9						
*08	14012 X	10670	-0-	-3342	-0-	488	1	9205	3	Y	630	662	0		67
						284	4	693	9						
*09	13560 X	10752	-0-	-2808	-0-	438	1	9157	3	Y	773	694	0		146
						307	4	850	9						
10	14012 X	11060	-0-	-2952	-0-	492	1	9274	3	Y	893	867	0		172
						312	4	982	9						
11	0	10708	-0-	10708	10708	698	1	8751	3	Y	913	795	0		290
						255	4	1004	9						

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637													
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
-----													
06		38970 X	31820	-0-	-7150	-0-	1640 1	28987 3	N	1011	1014 0		222
							81 4	1112 9					
07		37293 X	31900	-0-	-5393	-0-	1590 1	27948 3	N	1056	1155 0		123
							1200 4	1162 9					
*08		37107 X	31347	-0-	-5760	-0-	1560 1	27471 3	N	1033	1025 0		110
							1180 4	1136 9					
*09		35910 X	28922	-0-	-6988	-0-	1361 1	25321 3	N	989	905 0		194
							1152 4	1088 9					
10		33821 X	29594	-0-	-4227	-0-	1417 1	25882 3	N	1033	1028 0		199
							1159 4	1136 9					
11		0	27729	-0-	27729	27729	1436 1	24344 3	N	964	857 0		306
							889 4	1060 9					
-----													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567													
-----													
06		19980 X	15954	-0-	-4026	-0-	826 1	14589 3	N	453	449 0		99
							41 4	498 9					
07		18879 X	17486	-0-	-1393	-0-	877 1	15509 3	N	506	546 0		59
							543 4	557 9					
*08		18879 X	13676	-0-	-5203	-0-	684 1	12118 3	N	405	415 0		43
							428 4	446 9					
*09		18150 X	14406	-0-	-3744	-0-	686 1	12827 3	N	379	345 0		77
							476 4	417 9					
10		17484 X	14415	-0-	-3069	-0-	698 1	12819 3	N	393	394 0		76
							466 4	432 9					
11		0	12565	-0-	12565	12565	658 1	11191 3	N	349	314 0		111
							332 4	384 9					
-----													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393													
-----													
06		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	684 1	12125 3	N	430	436 0		94
							34 4	473 9					
07		21855 X	13035	-0-	-8820	-0-	647 1	11497 3	N	451	492 0		53
							395 4	496 9					
*08		21855 X	12046	-0-	-9809	-0-	595 1	10593 3	N	446	445 0		47
							367 4	491 9					
*09		21150 X	10955	-0-	-10195	-0-	503 1	9493 3	N	558	497 0		108
							345 4	614 9					
10		14601 X	10592	-0-	-4009	-0-	501 1	9254 3	N	461	480 0		89
							330 4	507 9					
11		0	9595	-0-	9595	9595	497 1	8477 3	N	341	322 0		108
							246 4	375 9					
-----													
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130													
-----													
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	36343	-0-	-8514	-0-	1795 1	31736 3	N	1352	1349 0		144
							1325 4	1487 9					
*09		43410 X	34238	-0-	-9172	-0-	1589 1	29700 3	N	1488	1340 0		292
							1312 4	1637 9					
10		40114 X	34499	-0-	-5615	-0-	1644 1	30102 3	N	1314	1353 0		253
							1308 4	1445 9					
11		0	32129	-0-	32129	32129	1661 1	28204 3	N	1149	1038 0		364
							1000 4	1264 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288669		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	1130	0		121
						550	4	1255	9						
*09	18300 X	13989	-0-	-4311	-0-	635	1	11852	3	N	888	831	0		178
						525	4	977	9						
10	16864 X	14033	-0-	-2831	-0-	648	1	11863	3	N	914	916	0		176
						517	4	1005	9						
11	0	13079	-0-	13079	13079	652	1	11077	3	N	870	770	0		276
						393	4	957	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288670		COMPL. DATE 02/26/2021			TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025						
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	9500	-0-	-5628	-0-	469	1	8280	3	N	398	412	0		42
						313	4	438	9						
*09	8700 X	7606	-0-	-1094	-0-	354	1	6618	3	N	337	311	0		68
						263	4	371	9						
10	8990 X	5288	-0-	-3702	-0-	244	1	4476	3	N	357	356	0		69
						175	4	393	9						
11	0	7886	-0-	7886	7886	412	1	6985	3	N	243	235	0		77
						222	4	267	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 288672		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960						
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	9852	3	N	970	928	0		103
						389	4	1067	9						
*09	14010 X	10934	-0-	-3076	-0-	487	1	9123	3	N	858	789	0		172
						380	4	944	9						
10	12741 X	10179	-0-	-2562	-0-	475	1	8709	3	N	580	640	0		112
						357	4	638	9						
11	0	9738	-0-	9738	9738	496	1	8426	3	N	486	444	0		154
						281	4	535	9						
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717		COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409						
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	161630 X	161630	-0-	-0-	-0-	4199	1	138086	3	N	15819	15949	0		1681
						1944	4	17401	9						
*09	144090 X	129171	-0-	-14919	-0-	4389	1	108620	3	N	13165	12254	0		2592
						1680	4	14482	9						
10	148893 X	111437	-0-	-37456	-0-	3357	1	92898	3	N	11051	11512	0		2131
						3026	4	12156	9						
11	0	93695	-0-	93695	93695	2363	1	79896	3	N	8438	7892	0		2677
						2154	4	9282	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759														
M O	ALLOW 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
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	198537 X	198537	-0-	-0-	-0-	5344	1	174876	3	N	14092	14222	0	1498
						2816	4	15501	9					
*09	183360 X	160469	-0-	-22891	-0-	5692	1	139384	3	N	11487	10673	0	2312
						2757	4	12636	9					
10	189472 X	135866	-0-	-53606	-0-	4298	1	118835	3	N	9412	9909	0	1815
						2380	4	10353	9					
11	0	112413	-0-	112413	112413	2944	1	99616	3	N	6924	6542	0	2197
						2237	4	7616	9					
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039														
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	197410 X	197410	-0-	-0-	-0-	5260	1	172224	3	N	15593	15735	0	1657
						2774	4	17152	9					
*09	165750 X	161518	-0-	-4232	-0-	5619	1	137723	3	N	14053	12939	0	2771
						2718	4	15458	9					
10	171275 X	133701	-0-	-37574	-0-	4131	1	114713	3	N	10826	11510	0	2087
						2948	4	11909	9					
11	0	112236	-0-	112236	112236	2898	1	98192	3	N	8233	7708	0	2612
						2090	4	9056	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998														
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	202798 X	202798	-0-	-0-	-0-	5359	1	175533	3	N	17344	17418	0	1843
						2828	4	19078	9					
*09	168690 X	168690	-0-	-0-	-0-	5852	1	143476	3	N	15028	13908	0	2963
						2831	4	16531	9					
10	165075 X	145896	-0-	-19179	-0-	4469	1	124390	3	N	12645	13170	0	2438
						3127	4	13910	9					
11	0	117113	-0-	117113	117113	3001	1	101807	3	N	9258	8759	0	2937
						2121	4	10184	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
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	102847	-0-	-51161	-0-	3652	1	88787	3	Y	5871	5857	0	624
						3950	4	6458	9					
*09	149040 X	84628	-0-	-64412	-0-	3577	1	74972	3	Y	3839	3696	0	767
						1856	4	4223	9					
10	154008 X	69224	-0-	-84784	-0-	3211	1	60414	3	Y	3423	3530	0	660
						1834	4	3765	9					
11	0	95	-0-	95	95	5	1	82	3	Y	5	663	0	2
						2	4	6	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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	103730	-0-	-54866	-0-	3647	1	88727	3	Y	6934	6843	0	737
						3729	4	7627	9					
*09	153480 X	85191	-0-	-68289	-0-	3565	1	74789	3	Y	4633	4433	0	937
						1741	4	5096	9					
10	158596 X	69916	-0-	-88680	-0-	3213	1	60783	3	Y	3925	4105	0	757
						1602	4	4318	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	757	0	-0-
-----														
ROYAL UNIT A WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
06	393150 X	83674	-0-	-309476	-0-	2143	1	73626	3	Y	7186	8255	0	1576
						7905	9							
07	406255 X	94655	-0-	-311600	-0-	2433	1	82962	3	Y	6852	7629	0	799
						1723	4	7537	9					
*08	155062 X	107186	-0-	-47876	-0-	3740	1	91193	3	Y	7706	7639	0	819
						3776	4	8477	9					
*09	150060 X	95439	-0-	-54621	-0-	3953	1	83115	3	Y	5863	5513	0	1169
						1922	4	6449	9					
10	155062 X	78104	-0-	-76958	-0-	3541	1	67101	3	Y	5165	5338	0	996
						1780	4	5682	9					
11	0	6974	-0-	6974	6974	348	1	5970	3	Y	476	1321	0	151
						132	4	524	9					
-----														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
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	350	332	0	37
						190	4	385	9					
*09	9420 X	6708	-0-	-2712	-0-	282	1	5899	3	Y	324	297	0	64
						171	4	356	9					
10	9393 X	6995	-0-	-2398	-0-	324	1	6112	3	Y	346	343	0	67
						178	4	381	9					
11	0	7793	-0-	7793	7793	531	1	6667	3	Y	387	331	0	123
						169	4	426	9					
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
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.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	210	1	1	3	N	99	99	1
						2	4	109	9				-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	238	1	3	3	N	147	147	1
						162	9						-0-
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	72	60	1
						79	9						12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	63	1
10	0	100	-0-	100	100	3	1	19	3	N	58	57	1
						14	4	64	9				8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT		8

  

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578													
*03	22351 X	17402	-0-	-4949	-0-	516	1	16886	3	N	-0-		-0-
*04	20760 X	15190	-0-	-5570	-0-	732	1	14458	3	N	-0-		-0-
*05	19747 X	15831	-0-	-3916	-0-	454	1	15377	3	N	-0-		-0-
*06	18960 X	17012	-0-	-1948	-0-	556	1	16456	3	N	-0-		-0-
*07	17825 X	16259	-0-	-1566	-0-	680	1	15579	3	N	-0-		-0-
*08	21920 X	21920	-0-	-0-	-0-	1522	1	20398	3	N	-0-		-0-
*09	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	1548	1	17985	3	N	-0-		-0-
10	0	19647	-0-	19647	19647	1534	1	17336	3	N	-0-		-0-
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	1917					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	37017	-0-	-1702	-0-	1097	1	35920	3	N	-0-		-0-
*04	35250 X	34787	-0-	-463	-0-	1676	1	33111	3	N	-0-		-0-
*05	39184 X	33668	-0-	-5516	-0-	965	1	32703	3	N	-0-		-0-
*06	37920 X	31301	-0-	-6619	-0-	1023	1	30278	3	N	-0-		-0-
*07	37944 X	31195	-0-	-6749	-0-	1304	1	29891	3	N	-0-		-0-
*08	46310 X	46310	-0-	-0-	-0-	3215	1	43095	3	N	-0-		-0-
*09	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	3136	1	36449	3	N	-0-		-0-
10	0	41638	-0-	41638	41638	3251	1	36740	3	N	-0-		-0-
11	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	9028					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	51513	-0-	-16966	-0-	1527	1	49986	3	N	-0-		25
*04	62100 X	14921	-0-	-47179	-0-	719	1	14202	3	N	-0-		25
*05	62101 X	62101	-0-	-0-	-0-	1780	1	60321	3	N	-0-		25
*06	55560 X	48277	-0-	-7283	-0-	1577	1	46700	3	N	-0-		25
*07	53754 X	46081	-0-	-7673	-0-	1927	1	44154	3	N	-0-		25
*08	64012 X	64012	-0-	-0-	-0-	4444	1	59568	3	N	-0-		25
*09	61320 X	55984	-0-	-5336	-0-	4435	1	51549	3	N	-0-		25
10	0	54416	-0-	54416	54416	4249	1	48015	3	N	-0-		25
11	50310 X	NO RPT	-0-	-50310	4106					N	NO RPT		25

  

VERDUN OIL & GAS LLC 884566 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
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
08	0	332	-0-	332	332	123	1	209	9	N	190	192	1
09	0	-0-	-0-	-0-	332					N	161	193	1
10	0	-0-	-0-	-0-	332					N	156	194	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332					N	NO RPT		68

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MORRILL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 273135		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606						
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	* AMT	EOM BALANCE
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		0	331	-0-	331	331	141 1	190 9	N	173	192 1			241
09		0	-0-	-0-	-0-	331			N	185	193 1			233
10		0	-0-	-0-	-0-	331			N	90	184 0			139
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	331			N	NO RPT				139

MORRILL UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503						
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	85	-0-	85	85	13 1	72 9	N	65	193 1			99
09		0	-0-	-0-	-0-	85			N	140				239
10		0	-0-	-0-	-0-	85			N	179	193 0			225
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT				225

WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
BUMBLE BEE		WELL #: 1H		RRCID -> 289149		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002						
06		88380 X	83804	-0-	-4576	-0-	1113 1	81590 2	N	1001	1063 1	22 8		234
07		89993 X	84598	-0-	-5395	-0-	1101 9		N	931	928 1	8 8		229
08		89094 X	84528	-0-	-4566	-0-	1322 1	82252 2	N	1005	922 1			312
09		85110 X	80558	-0-	-4552	-0-	1024 9		N	1349	910 1			751
10		86583 X	46067	-0-	-40516	-0-	1039 1	78407 2	N	548	730 1			569
11		83790 X	NO RPT	-0-	-83790	-0-	1106 9		N	NO RPT				569

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						
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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		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						
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990
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	5	5	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	18	13	2		N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	34	16	2		N	-0-		-0-
-----												
SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
10	0	65	-0-	65	65	53	2	12	9	Y	11	67
11	0	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-	33
-----												
SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650
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-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
-----												
SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
09		0	13486	-0-	13486	13486	99 1	13266 2		N	110	191 1		147
							121 9							
10		0	13858	-0-	13858	27344	13728 2	130 9		N	118	188 1		77
11		0	13212	-0-	13212	40556	13071 2	141 9		N	128			205
-----														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT			907297											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			WELL #:	1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13506 - 13781		
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
09		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	608 1	3444 2	Y		4			169
							4 9							
10		0	3394	-0-	3394	3394	216 1	3154 2	Y		22			191
							24 9							
11		0	4677	-0-	4677	8071	577 1	4065 2	Y		32			223
							35 9							
-----														
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		
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			420
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			420
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
11		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		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			907297											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541		
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	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

06	6450 X	5527	-0-	-923	-0-	566	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	6541 X	5039	-0-	-1502	-0-	546	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	641	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	5700 X	5063	-0-	-637	-0-	639	1	4424	2	N	-0-					-0-
10	0	4414	-0-	4414	-0-	341	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	0	3459	-0-	3459	-0-	7873	1	3284	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

11	2165 X	-0-	-0-	-2165	-0-					Y	-0-					-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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	72 1	865 2	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

DUKE RANCH -V-		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808
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-
09	8549	X	8549	-0-	-0- B	-0-	651 1	7898 2	N	-0-
10	0		13634	-0-	13634 B	13634	758 1	12876 2	N	-0-
11	0		12492	-0-	12492 B	26126	655 1	11835 2	Y	2
							2	9		

DUKE RANCH -W-		WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 4913 - 4916
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-
08	20535	X	20535	-0-	-0- B	-0-	1255 1	19280 2	N	-0-
09	16550	X	16550	-0-	-0- B	-0-	1260 1	15290 2	N	-0-
10	0		14359	-0-	14359 B	14359	798 1	13561 2	N	-0-
11	0		14713	-0-	14713 B	29072	769 1	13892 2	Y	47
							52	9		

DUKE RANCH -G-		WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884 - 4892
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2022

DUKE RANCH -K-		WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834 - 4840
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
SHAY TRACT 3		WELL #:		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017														

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074						
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-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2707	2	N	-0-	-0-
10	0		10901	-0-	10901	B	10901	606	1	10295	2	N	-0-	-0-
11	0		7316	-0-	7316	B	18217	384	1	6928	2	Y	4	4
4 9														

DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075						
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-
09	2154	X	2154	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1990	2	N	-0-	-0-
10	0		1159	-0-	1159	B	1159	64	1	1095	2	N	-0-	-0-
11	0		597	-0-	597	B	1756	31	1	565	2	Y	1	1
1 9														

DUKE RANCH -10-		WELL #:		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014						
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-
09	8211	X	8211	-0-	-0-	B	-0-	625	1	7586	2	N	-0-	-0-
10	0		17155	-0-	17155	B	17155	953	1	16202	2	N	-0-	-0-
11	0		20783	-0-	20783	B	37938	1090	1	19690	2	Y	3	3
3 9														

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DUKE RANCH -T-		WELL #:		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160						
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-
09	6858	X	6858	-0-	-0-		-0-	522	1	6336	2	N	-0-	-0-
10	0		9539	-0-	9539		9539	530	1	9009	2	N	-0-	-0-
11	0		12269	-0-	12269		21808	644	1	11621	2	Y	4	4
4 9														

DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212						
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-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 -S-		WELL #:		1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF. 5174 - 5184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5243 - 5266
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5180 - 5188
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	9447 R	9447	-0-	-0-	-0-	727 1	8720 2	N			-0-
08	12398 R	12398	-0-	-0-	-0-	758 1	11640 2	N			-0-
09	10706 R	10706	-0-	-0-	-0-	815 1	9891 2	N			-0-
10	0	12469	-0-	12469	12469	693 1	11776 2	N			-0-
11	0	13101	-0-	13101	25570	687 1	12407 2	Y	6		6
						7	9				

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4641 - 4647			
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179 PERF. 4310 - 4324			
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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			
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
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
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	103	-0-	103	103	103 2	N	-0-			-0-
09		0	104	-0-	104	207	104 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	207		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		
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	104	-0-	104	104	104 2	N	-0-			-0-
09		0	106	-0-	106	210	106 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210		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		
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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		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		
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649				
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-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252				
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7										
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		712336														
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780								
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

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
06		0	1350	-0-	1350		1350		1350	2			N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-		1350						N	-0-					-0-
08		0	6139	-0-	6139		7489		6139	2			N	-0-					-0-
09		0	7062	-0-	7062		14551		7062	2			N	-0-					-0-
10		0	8093	-0-	8093		22644		8093	2			N	-0-					-0-
11		7500	8080	-0-	580		23224		8080	2			N	-0-					-0-

-----

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

-----

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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

-----															
TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886															
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674															
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	
-----															
06		3000 N	25509	-0-	22509	60513	25068	2	441	9	N	401	553	1	65
07		92601	17160	-0-	-75441	-0-	16905	2	255	9	N	232	170	1	127
08		8096	5164	-0-	-2932	-0-	5074	2	90	9	N	82	181	1	28
09		8538	5349	-0-	-3189	-0-	5279	2	70	9	N	64			92
10		0	4975	-0-	4975	4975	4907	2	68	9	N	62			154
11		0	1462	-0-	1462	6437	1442	2	20	9	N	18			172
-----															
SIMS, JIM 784151															
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667															
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
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-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10		0	64	-0-	64	64	64	1			N	-0-			-0-
11		0	112	-0-	112	176	112	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															
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-
09	14B2	EXT	118	-0-	118	334	118	1			N	-0-			-0-
10		0	132	-0-	132	466	132	1			N	-0-			-0-
11		0	80	-0-	80	546	80	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															
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

-----

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

-----

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	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 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
11	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 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
11	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	
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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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								
MENEFE		WELL #:	7	RRCID ->	112729	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5854 - 5858	
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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262870	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6287 - 6324	
M	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328								
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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11	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								
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
09	660 N	614	-0-	-46	B	-0-	60 1	554 3	N	-0-						4
10	0	695	-0-	695	B	695	62 1	633 3	N	-0-						4
*11	1261 N	566	-0-	-695	B	-0-	60 1	506 3	N	-0-						4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328								
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	2857 N	2857	-0-	-0-		-0-	2857 2		N	-0-						-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-		-0-	2530 2		N	-0-						-0-
10	0	2685	-0-	2685		2685	2685 2		N	-0-						-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760		-0-			N	NO RPT						-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125								
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	1723 N	1723	-0-	-0-		-0-	1723 2		N	-0-						-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-		-0-	1535 2		N	-0-						-0-
10	0	1522	-0-	1522		1522	1522 2		N	-0-						-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680		-0-			N	NO RPT						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MENNING A-129		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-

-----

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	168	1	540	2	Y	-0-	11
10	0	746	-0-	746	746	203	1	543	2	Y	-0-	11
11	0	702	-0-	702	1448	154	1	548	2	Y	-0-	11

-----

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

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
09	3900 X	3178	-0-	-722	-0-	755	1	2423	2	Y	-0-	31
10	0	2779	-0-	2779	2779	758	1	2021	2	Y	-0-	31
11	0	2796	-0-	2796	5575	613	1	2183	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
THE RAPTURE (12700 SAND)		//CONT.//		89249	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBS RANCH		WELL #:		12		RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12986 - 13632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	2 1	7 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	318	-0-	318	318	70 1	248 2		N	-0-		-0-
-----												
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)				89275	400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738								
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID ->	210769	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9010 - 9084
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		148
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		12231		07/14/2021						
-----												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403								
CARPENTER		WELL #:		2		RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 9030 - 9068
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	151			N	NO RPT		94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	151			N	-0-		105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	151			N	-0-		105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				151								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	151			N	-0-		105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	151			N	NO RPT		105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	151			N	NO RPT		105
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		12231		07/11/2021						
-----												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9564 - 9580
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2022		- WELL PLUGGED	6/8/22					
-----												
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 9669 - 9708
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-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THIGPEN (CATAHOULA)				89359	333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816								
HRP		WELL #:		4		RRCID ->	270981	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2901 - 2916
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
APEX ENERGY, INC. 027424  
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC SCHULZ 2H GAS UNIT			89716 200 100210 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2H			RRCID -> 165379			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 14800			PERF.13120 - 13320	
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	311 1	3299 2	N	N	-0-					-0-
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	287 1	2862 2	N	N	-0-					-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	233 1	2930 2	N	N	-0-					-0-
09		0	3692	-0-	3692	3692	301 1	3391 2	N	N	-0-					-0-
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	623			N	N	NO RPT					-0-
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	N	NO RPT					-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 215289			COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 13388			PERF.12996 - 15836	
06		3420 X	3107	-0-	-313	-0-	268 1	2839 2	N	N	-0-					-0-
07		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	275 1	2745 2	N	N	-0-					-0-
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	238 1	2989 2	N	N	-0-					-0-
09		0	3342	-0-	3342	3342	273 1	3069 2	N	N	-0-					-0-
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	118			N	N	NO RPT					-0-
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	N	NO RPT					-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221418			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13347			PERF.13000 - 14805	
06		6810 X	5903	-0-	-907	-0-	508 1	5395 2	N	N	-0-					-0-
07		7037 X	5378	-0-	-1659	-0-	490 1	4888 2	N	N	-0-					-0-
08		7037 X	6558	-0-	-479	-0-	483 1	6075 2	N	N	-0-					-0-
09		0	5952	-0-	5952	5952	486 1	5466 2	N	N	-0-					-0-
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	N	NO RPT					-0-
SCHULZ 4H GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 226839			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 13364			PERF.12910 - 15886	
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	N	-0-					-0-
07		496 N	336	-0-	-160	-0-	31 1	305 2	N	N	-0-					-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	N	-0-					-0-
09		0	356	-0-	356	356	29 1	327 2	N	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	356			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	356			N	N	NO RPT					-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 229704			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 13422			PERF.13050 - 16275	
06		3750 X	1695	-0-	-2055	-0-	146 1	1549 2	N	N	-0-					-0-
07		3875 X	1310	-0-	-2565	-0-	119 1	1191 2	N	N	-0-					-0-
08		3875 X	1546	-0-	-2329	-0-	114 1	1432 2	N	N	-0-					-0-
09		0	1383	-0-	1383	1383	113 1	1270 2	N	N	-0-					-0-
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	N	NO RPT					-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 229986			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 13742			PERF.13255 - 13373	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	N	-0-					-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	N	N	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	N	-0-					-0-
09		0	189	-0-	189	189	15 1	174 2	N	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	189			N	N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	189			N	N	NO RPT					-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 231500			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 13302			PERF.13099 - 15867	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210  
 SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW 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
06	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-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

06	3806 X		3806	-0-	-0-		328 1	3478 2	N		-0-			-0-
07	3816 X		3816	-0-	-0-		348 1	3468 2	N		-0-			-0-
08	3503 X		3224	-0-	-279		237 1	2987 2	N		-0-			-0-
09	0		2415	-0-	2415		197 1	2218 2	N		-0-			-0-
10	3937 X	NO RPT		-0-	-3937				N		NO RPT			-0-
11	3810 X	NO RPT		-0-	-3810				N		NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

06	1770 X		1714	-0-	-56		148 1	1566 2	N		-0-			-0-
07	2046 X		1925	-0-	-121		175 1	1750 2	N		-0-			-0-
08	2280 X		2280	-0-	-0-		168 1	2112 2	N		-0-			-0-
09	0		1518	-0-	1518		124 1	1394 2	N		-0-			-0-
10	2728 X	NO RPT		-0-	-2728				N		NO RPT			-0-
11	1860 X	NO RPT		-0-	-1860				N		NO RPT			-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

06	466 N		466	-0-	-0-		40 1	426 2	N		-0-			-0-
07	506 N		506	-0-	-0-		46 1	460 2	N		-0-			-0-
08	529 N		529	-0-	-0-		39 1	490 2	N		-0-			-0-
09	0		552	-0-	552		45 1	507 2	N		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	552				N		NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	552				N		NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

06	2123 X		2123	-0-	-0-		183 1	1940 2	N		-0-			-0-
07	1982 X		1982	-0-	-0-		181 1	1801 2	N		-0-			-0-
08	1864 X		1864	-0-	-0-		137 1	1727 2	N		-0-			-0-
09	0		1763	-0-	1763		144 1	1619 2	N		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	1763				N		NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	1763				N		NO RPT			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

06	INJECT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-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

06	25 N		25	-0-	-0-		2 1	23 2	N		-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0		30	-0-	30		2 1	28 2	N		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	30				N		NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	30				N		NO RPT			-0-



-----															
THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.//		100210										
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1559	2	N	-0-			-0-
07		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2248	2	N	-0-			-0-
08		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	165	1	2074	2	N	-0-			-0-
09		0	2386	-0-	2386	2386	195	1	2191	2	N	-0-			-0-
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	619					N	NO RPT			-0-
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIGER BEND (FRIO 1350)					89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720										
HOFFER			WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384			
-----															
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.					945936										
HOFFER			WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357			
-----															
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	251	1	1833	2	N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	2	N	-0-			-0-
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	257	1	1119	2	N	-0-			-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	300	1	1557	2	N	-0-			-0-
10		0	479	-0-	479	479	86	1	393	2	N	-0-			-0-
11		0	527	-0-	527	1006	106	1	421	2	N	-0-			-0-
-----															
TIGER BEND (WILCOX)					89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC					100645										
MOLSON			WELL #:		1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8614 - 8624			
-----															
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			12
-----															
LGDC CORPORATION					500227										
FOSTERS			WELL #:			RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8294 - 8314			
-----															
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
11		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 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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	18	-0-	18	10696	18 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10696		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	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G. U.		WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958 PERF. 8478 - 8504	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
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
06		14B2 EXT	17	-0-	17	14246	17 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	119	-0-	119	14365	119 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14365		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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	8190 X	4719	-0-	-3471	-0-	390	1	4323	3	Y	5	275
07	6944 X	2037	-0-	-4907	-0-	161	1	1875	3	Y	1	276
08	6944 X	6276	-0-	-668	-0-	565	1	5710	3	Y	1	277
09	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	594	1	6080	3	Y	-0-	277
10	0	6340	-0-	6340	6340	651	1	5677	3	Y	11	288
11	0	5491	-0-	5491	11831	629	1	4856	3	Y	5	293

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
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	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	135
09	0	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-	135
10	0	1148	-0-	1148	1394	1115	3	33	9	Y	30	165
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT	165

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K.W.				WELL #: 1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842	- 9888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
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	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			116
09	0	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-			116
*10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		Y	-0-			116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY				038889								
T.K.E. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3184	- 3187			
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) AWP OPERATING COMPANY TULLIS 216		//CONT.// //CONT.//	90508 396 038889	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2150 - 2545
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
		WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5635 - 5644
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:	26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 - 5654
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705 - 5710				
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	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				
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (3100)				90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3124 - 3128				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-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	
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
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:	3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972	
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		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										
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-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
11		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										
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-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		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	
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-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		76		RRCID ->		135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4500		PERF.		4173 - 4189	
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-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
11		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	
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-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
11		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 #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4139 - 4158
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	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
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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502 PERF. 4110 - 4127
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	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
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4108 - 4124
M	O	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4152 - 4166
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197		
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

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	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	- 4930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834	- 4943
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
09	0	3017	-0-	3017	3017	1793	1	1224	2	Y	-0-	-0-
10	0	618	-0-	618	3635	195	1	423	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3635					Y	-0-	-0-
-----												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564	- 4571
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	133	-0-	133	899	79	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	978	25	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0	222	-0-	222	1200	145	1	77	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)			90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5116 - 5128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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		
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		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		
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139		
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	Y	-0-		-0-	
09		0	1175	-0-	1175	-0-	698	1	Y	-0-		-0-	
10		0	519	-0-	519	-0-	164	1	Y	-0-		-0-	
11		0	753	-0-	753	-0-	2447	491	1	Y	262	2	-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		
06		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-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		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		
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
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-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820	
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-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378
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-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	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	
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-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
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-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	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
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-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 - 5464	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (6300)				90534 902	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILSON HEARD -B-				WELL #: 8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6335 -	6342
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (7930)				90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
SCANIO, M				WELL #: 6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 -	5746
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 -	7910
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BARCO OIL & GAS CO.		049170														
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278								
M	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
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	660 N	338	-0-	-322	-0-	2 1	327 2	N	8							58
07	744 N	585	-0-	-159	-0-	3 1	546 2	N	33							91
08	651 N	486	-0-	-165	-0-	442 2	44 9	N	40							131
*09	475	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-							131
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	299 2	77 9	N	70		178 1					23
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT							23

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
TTTTIZER		076791														
		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055								
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
09	0	24443	-0-	24443	24443	24091 2	352 9	N	320							388
*10	37365 X	12922	-0-	-24443	-0-	12748 2	174 9	N	158	355 1						191
11	0	13367	-0-	13367	13367	13260 2	107 9	N	97	174 1						114

-----

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017

-----

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 FULLER, ANCIL T. 288583  
 DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 GENESIS WELL SERVICE 300210  
 MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	709						N	NO RPT					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

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-
09	0	1918	-0-	1918	1918	1918	2					N	-0-					-0-
10	2496 N	578	-0-	-1918	-0-	578	2					N	-0-					-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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-
09	0	22	-0-	22	22	22	2					N	-0-					-0-
10	298 N	276	-0-	-22	-0-	276	2					N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					-0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
11	14B2 EXT	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018

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

06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-



TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)															
BRITANCO, L.L.C.															
GINGERICH, GEORGE C.															
91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
093620															
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IMOGENE HALL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143															
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----															
ROBINSON															
WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112															
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IMOGENE HALL UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131															
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-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILL, CLAUDIA															
WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170															
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IMOGENE HALL UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137															
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	0		507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-			-0-
10	919	N	412	-0-	-507	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOSTENSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262															
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WITHERS		WELL #:		RRCID ->	200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3118 - 3149			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018														

MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:		RRCID ->	216488	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3149 - 3175			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016														

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620										
ROTH, ROSA ET AL		WELL #:		RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7536			
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL		WELL #:		RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WTU HALL		WELL #:		RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530	
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-
09	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	310	1	514	3	N	-0-	-0-
10	3007 X	85	-0-	-2922	-0-	43	1	42	3	N	-0-	-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
WTU ROBINSON		WELL #:		RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022	
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
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	61	1	101	3	N	-0-	40
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	97	1	95	3	N	-0-	40
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	40

-----												
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620												
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-				125 1	58 3	89
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-				434 1	311 3	89
08		651 N	591	-0-	-60	-0-				223 1	368 3	89
09		180 N	4	-0-	-176	-0-				2 1	2 3	89
10		744 N	117	-0-	-627	-0-				59 1	58 3	89
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N NO RPT	89
-----												
TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11		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												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
-----												
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
-----												
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866												
06		630 #	660	-0-	30	B	-100			660 2		-0-
07		651 #	254	-0-	-397	B	-497			254 2		-0-
08		651 #	574	-0-	-77	B	-574			574 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-480		CANCELLED UNDERAGE ->			-94		
09		0	568	-0-	568	B	88			568 2		-0-
10		793 R	705	-0-	-88	B	-0-			705 2		-0-
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	B	-630				N NO RPT	-0-

-----  
TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

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
06		30 #		40	-0-	10 B	-50	40	2			N	-0-					-0-
07		31 #		39	-0-	8 B	-42	39	2			N	-0-					-0-
08		83 R		125	-0-	42 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0		34	-0-	34 B	-34	34	2			N	-0-					-0-
10		40 R		6	-0-	-34 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11		30 #	NO RPT		-0-	-30 B	-30					N	NO RPT					-0-

-----  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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-																
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691  
STOLTZFUSS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

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-
09		0		2218	-0-	2218	2218	2218	2			N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	2218					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	2218					N	-0-					-0-

-----  
TC OIL AND GAS, LLC 840303  
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-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

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-
09		68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10		93 N		64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11		0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-

-----  
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

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-
09		330 N		83	-0-	-247	-0-	31	1	52	3	N	-0-					-0-
10		217 N		142	-0-	-75	-0-	72	1	70	3	N	-0-					-0-
11		4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, W. (12910)  
BRITANCO, L.L.C.  
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
093620

WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		109
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		109
11	0	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-		109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)  
BRITANCO, L.L.C.  
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620

WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
570411

WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
11	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

-----														
TULSITA-WILCOX ( LULING)			//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131									
NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #:		8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A		
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
-----														
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----														
TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)					91775 166	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
RAY, GEORGE A.			WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			16
11		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	
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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486				N	NO RPT			68
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486				N	NO RPT			68
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486				N	NO RPT			68
-----														
TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)					91775 249	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
NPU (RAY 106)			WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7300 - 7306	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU (RAY -7 )			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017	
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	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 (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	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
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11		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
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32



TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964 -	9046	
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8976 -	9082	
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RAY, GEORGE A.			WELL #:	108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7304 - 7312	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)			91775 415 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131							
NPU (MUDD, O J -1 )			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
NPU ( PORTER -3)			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
NPU (SPIELHAGEN -A1 )			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NPU ( RAY -4 )			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NPU ( RAY -5)			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
NPU ( RAY -12 )			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NPU (UNION-RAY -59 )			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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)	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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
NPU ( MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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
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-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648																	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NPU (RAY -10L ) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A																	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692																	
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	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

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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- 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

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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11		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

06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
ROYAL		WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771
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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
11	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
-----												
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4806 - 4818
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
ROYAL		WELL #:		1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	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			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	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			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (2240)				92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3082 - 3086			
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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
-----																
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	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				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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				
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728				
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
TT OPERATING, LLC		872252											
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		0	-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

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

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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WHITE TIGER PRODUCTION 916968  
 MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 - 2896
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	
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3026 - 3030
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		003648									
		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 - 3252
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BUJNOCH		100396									
		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252
06	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
KOLAR, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252
06	T. A.	NO RPT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360					
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
06	4110 X	4010	-0-	-100	-0-	194	1	3707	3	Y	99	80	1	27
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	109	9	772	1	Y	95	104	1	18
08	DLQ G-10	3107	-0-	3107	3107	105	9	148	1	Y	129	107	1	40
09	DLQ G-10	3873	-0-	3873	6980	142	9	924	1	Y	114	109	1	45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6980	125	9			Y	NO RPT			45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y	NO RPT			45
KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614					
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	218	1	4043	3	Y	112	90	1	31
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	123	9	853	1	Y	107	117	1	21
08	DLQ G-10	3714	-0-	3714	3714	118	9	178	1	Y	146	120	1	47
09	DLQ G-10	4798	-0-	4798	8512	161	9	1058	1	Y	460	455	1	52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8512	506	9			Y	NO RPT			52
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8512					Y	NO RPT			52
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491					
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	151	1	4822	3	Y	99	80	1	22
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	109	9	982	1	Y	97	104	1	15
08	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	107	9	83	1	Y	125	107	1	33
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929	7824	138	9	1544	1	Y	113	109	1	37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7824	124	9			Y	NO RPT			37
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7824					Y	NO RPT			37
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653					
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	3	Y	50	40	1	19
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	55	9	314	1	Y	46	52	1	13
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	51	9	94	1	Y	69	53	1	29
09	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3229	76	9	430	1	Y	57	54	1	32
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3229	63	9			Y	NO RPT			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3229					Y	NO RPT			32

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396  
 KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	2490 X	1653	-0-	-837	-0-	335	1	1154	3	Y	149	120	1	19	7	33
07	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	164	9	451	1	Y	146	156	1			23
08	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	161	9	466	1	Y	188	160	1			51
09	0	2188	-0-	2188	4513	207	9	493	1	Y	169	163	1			57
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4513	186	9			Y	NO RPT					57
11	2014 X	NO RPT	-0-	-2014	2499					Y	NO RPT					57

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	74	60	1	8	7	21
07	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	81	9	401	1	Y	71	78	1			14
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	78	9	103	1	Y	97	80	1			31
09	DLQ G-10	1774	-0-	1774	3168	107	9	414	1	Y	86	82	1			35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3168	95	9			Y	NO RPT					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3168					Y	NO RPT					35

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

06	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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
COASTAL INVESTMENTS INC.				161628									
DOPSLAUF				WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-		-0-
*09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-		-0-
*10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-		-0-
11		180	464	-0-	284	284	464 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
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	1018	-0-	-966	-0-		1018 2			N	-0-		310
09	0	260	-0-	260	260		260 2			N	-0-		310
10	0	627	-0-	627	887		627 2			N	-0-		310
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		310

GILLIGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 5535 - 5570	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 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	
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
09	0	9304	-0-	9304 B	9304		9304 3			N	-0-		1
10	0	9602	-0-	9602 B	18906		9602 3			N	-0-		1
11	0	9366	-0-	9366 B	28272		9366 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	
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
-----																
VOELKEL		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590								
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
-----																
GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700								
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
09	0	13411	-0-	13411	13411	13105	3	306	9	N	278	344	1			59
10	0	14520	-0-	14520	27931	14140	3	380	9	N	345	321	1			83
11	0	12529	-0-	12529	40460	12159	3	370	9	N	336	170	1			249
-----																
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
-----																
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
-----																
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	-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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752	
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
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
09		0	11788	-0-	11788	11788	11704 3	84 9	N	76	109 1		20
10		0	12314	-0-	12314	24102	12168 3	146 9	N	133			153
11		0	12000	-0-	12000	36102	11866 3	134 9	N	122	184 1		91

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	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831
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
09	0		888	-0-	888	888	888 3		N	-0-		49
10	0		860	-0-	860	1748	860 3		N	-0-		49
11	0		892	-0-	892	2640	892 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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORADO DRILLING, INC.				223295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
VOELKEL GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730 - 12675	
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
-----													
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	500 1	2532 2	N	17			85
							19 9						
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	540 1	2753 2	N	-0-			85
08		2418 X	2414	-0-	-4	-0-	480 1	1934 2	N	-0-			85
09		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	520 1	2249 2	N	5			90
							6 9						
10		0	2349	-0-	2349	2349	520 1	1825 2	N	4			94
							4 9						
11		0	2193	-0-	2193	4542	520 1	1670 2	N	3			97
							3 9						
-----													
KALLINA			WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194	
-----													
06		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	750 1	1905 2	Y	41	183 1		78
							45 9						
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	725 1	1978 2	Y	55			133
							61 9						
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	725 1	2030 2	Y	45			178
							50 9						
09		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	750 1	2783 2	Y	66	178 1		66
							73 9						
10		0	3547	-0-	3547	3547	775 1	2689 2	Y	75			141
							83 9						
11		0	2703	-0-	2703	6250	750 1	1879 2	Y	67			208
							74 9						
-----													
KALLINA			WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500 - 11195	
-----													
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210 - 11985	
-----													
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-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BAUMANN GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370 - 13275	
-----													
06		8340 X	6838	-0-	-1502	-0-	750 1	6067 2	N	19			149
							21 9						
07		8618 X	5271	-0-	-3347	-0-	775 1	4467 2	N	26			175
							29 9						
08		7719 X	4632	-0-	-3087	-0-	775 1	3838 2	N	17			192
							19 9						
09		7260 X	4046	-0-	-3214	-0-	750 1	3275 2	N	19	178 1		33
							21 9						
10		0	739	-0-	739	739	250 1	485 2	N	4			37
							4 9						
11		0	-0-	-0-	-0-	739			N	-0-			37

-----  
 WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

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
06	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	600 1	20279 2	N	252	180 1	159
07	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	277 9	20719 2	N	252	181 1	230
08	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	620 1	20107 2	N	198	343 1	85
09	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	218 9	19604 2	N	204	177 1	112
10	0	23053	-0-	23053	23053	600 1	22193 2	N	218	178 1	152
11	0	22753	-0-	22753	45806	240 9	21904 2	N	226	178 1	200
						600 1					
						249 9					

-----  
 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

06	4380 X	3474	-0-	-906	-0-	240 1	3208 2	N	24		155
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	26 9	4390 2	N	25		180
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	300 1	4544 2	N	22		202
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	28 9	3410 2	N	16	167 1	51
10	0	3710	-0-	3710	3710	310 1	3375 2	N	23		74
11	0	2975	-0-	2975	6685	24 9	2694 2	N	19		93
						310 1					
						25 9					
						260 1					
						21 9					

-----  
 BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	600 1	2829 2	N	12		72
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	13 9	3038 2	N	18		90
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	620 1	3031 2	N	20		110
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	20 9	2857 2	N	19		129
10	0	3733	-0-	3733	3733	600 1	3090 2	N	21		150
11	0	3278	-0-	3278	7011	22 9	2656 2	N	20		170
						21 9					
						620 1					
						23 9					
						600 1					
						22 9					

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111

-----  
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

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
09	0	2099	-0-	2099	2099	2099 3		N	-0-		15
10	0	2075	-0-	2075	4174	2075 3		N	-0-		15
11	0	2055	-0-	2055	6229	2055 3		N	-0-		15

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	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				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-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				
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
09	0	2286	-0-	2286	2286	2254	3	32	9	N	29				44
10	0	2193	-0-	2193	4479	2193	3			N	-0-				44
11	0	2293	-0-	2293	6772	2293	3			N	-0-				44
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490				
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490				
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
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-				97
10	0	70	-0-	70	70		8	1	62	9	N	56	100	1	53
11	0	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				53
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014											
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953				
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	-0-	-0-	-2108 B	-2891					N	-0-				27
09	0	-0-	-0-	-0- B	-2891					N	-0-				27
10	1451 N	4342	-0-	2891 B	-0-	4277	3	65	9	N	59				86
*11	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2058	3	4	9	N	4				90
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		846255	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168				
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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

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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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 #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/01/2018

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					147

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)													
EVEREST RESOURCE COMPANY													
PREWITT													
95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
252057													
WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	0	2216	-0-	2216	2216	2209 2	7 9		N	6			237
09	0	1308	-0-	1308	3524	1284 2	24 9		N	22	55 1		204
*10	5268 X	1744	-0-	-3524	-0-	1724 2	20 9		N	18			222
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			222
-----													
KEBO OIL & GAS, INC.													
BIG EASY													
453170													
WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868													
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
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2			N	-0-			99
10	0	134	-0-	134	134	134 2			N	-0-			99
11	0	132	-0-	132	266	132 2			N	-0-			99
-----													
NITRO OIL & GAS, LLC													
DAVIS													
611014													
WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BREEDEN													
WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REUTTER													
WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ENKE													
WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014											
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	206	7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REUTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209				
06	5370 X	2162	-0-	-3208	-0-	2156	2	6	9	N	5				155
07	5549 X	2028	-0-	-3521	-0-	1989	2	39	9	N	35	177	1		13
08	0	1786	-0-	1786	1786	1747	2	39	9	N	35				48
09	3777 X	1991	-0-	-1786	-0-	1969	2	22	9	N	20				68
10	0	1449	-0-	1449	1449	1432	2	17	9	N	15				83
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				83
-----															
RENUERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				195
-----															
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623				
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
-----															
UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686				
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL				880291										
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		810 N	584	-0-	-226	-0-	575 2	9 9	9 9	Y	8		159	
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	817 2	12 9	12 9	Y	11		170	
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304 2	28 9	28 9	Y	25		195	
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	900 2	26 9	26 9	Y	24		219	
10		0	853	-0-	853	853	823 2	30 9	30 9	Y	27		246	
*11		1702 N	849	-0-	-853	-0-	807 2	42 9	42 9	Y	38		284	

LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434
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-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEESATCHE, 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	
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1090 2	36 9	36 9	N	33	165 0	1577
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-		1577
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-		1577
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	659 2	32 9	32 9	N	29		1606
10		0	1668	-0-	1668	1668	1655 2	13 9	13 9	N	12		1618
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1668				N	NO RPT		1618

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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RENUERGY LLC				702210			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT				WELL #:	3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07		14B2 EXT	1870	-0-	1870	1870	1610 2	260 9	260 9	N	236		236
*08		14B2 EXT	4661	-0-	4661	6531	914 1	3747 2	3747 2	N	-0-	195 1	41
*09		14B2 EXT	3960	-0-	3960	10491	235 1	3680 2	3680 2	N	41		82
							45 9						
10		14B2 EXT	3743	-0-	3743	14234	259 1	3410 2	3410 2	N	67		149
							74 9						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14234				N	NO RPT		149

U1 RANCH OIL				880291			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573	
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-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1			N	-0-		-0-
10		0	105	-0-	105	105	105 1			N	-0-		-0-
*11		215 N	110	-0-	-105	-0-	110 1			N	-0-		-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 U1 RANCH OIL //CONT.// 880291  
 LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			23
10		0	189	-0-	189	189	189	2	Y	-0-			23
11		420 N	193	-0-	-227	-0-	193	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

06		12572 X	3128	-0-	-9444	-0-	216	1	N	-0-			209
07		3968 X	3033	-0-	-935	-0-	234	1	N	-0-			209
08		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			209
09		3840 X	2925	-0-	-915	-0-	300	1	N	26	184	1	51
							29	9					
10		0	3584	-0-	3584	3584	243	1	N	-0-			51
11		0	3791	-0-	3791	7375	270	1	N	31			82
							34	9					

NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	7	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, 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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, 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

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
06	842 R	838	-0-	-4	-0-	819 2	19 9	N	17	60	1	41
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	584 2	88 9	N	80			121
08	0	947	-0-	947	947	935 2	12 9	N	11			132
09	0	591	-0-	591	1538	572 2	19 9	N	17	80	1	69
*10	2346 N	808	-0-	-1538	-0-	794 2	14 9	N	13			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018

WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945							
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395 1	99 9	N	109
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395 1	99 9	N	43
08	0	450	-0-	450	450	395 1	55 9	N	93
09	0	481	-0-	481	931	395 1	86 9	N	3
10	0	606	-0-	606	1537	395 1	211 9	N	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1537			N	25

RENUERGY LLC		702210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
06	539 X	110	-0-	-429	-0-	110 2		N	25
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	25
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	25
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	25
10	0	205	-0-	205	205	22 1	183 2	N	25
11	0	153	-0-	153	358	153 2		N	25

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		6720 X	6365	-0-	-355	-0-	289 1	6044 2		Y	29	96
07		6293 X	5431	-0-	-862	-0-	32 9	5053 2		Y	110	206
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	121 9	5393 2		Y	34 170 1	70
09		6600 X	5643	-0-	-957	-0-	247 1	5313 2		Y	30	100
10		0	5364	-0-	5364	5364	37 9	5074 2		Y	19	119
11		0	6083	-0-	6083	11447	297 1	5700 2		Y	99	218
							33 9					
							269 1					
							21 9					
							274 1					
							109 9					

-----												
WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
RENUERGY LLC 702210												
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935												
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-	8 9	804 2		Y	5	172
09		DLQ G-10	703	-0-	703	703	192 1	648 2		Y	6	178
10		DLQ G-10	1195	-0-	1195	1898	6 9	880 2		Y	12	190
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1898	48 1			Y	NO RPT	190
							7 9					
							13 9					

-----												
WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443												
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11		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												
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-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749					
M	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
06	1300	280	-0-	-1020	-0-	30 1	246 2	N	4				50
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	4 9	188 2	N	8				58
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 9	245 2	N	4				62
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	31 1	201 2	N	-0-				62
10	0	317	-0-	317	317	4 9	290 2	N	-0-				62
11	0	339	-0-	339	656	30 1	290 2	N	18				80
						20 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					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC		589978											
SMAJSTRLA 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FINALY RESOURCES LLC		268323											
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384					
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	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
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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			68
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			68
08	0	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-			68
09	0	60	-0-	60	114	60	2		N	-0-			68
*10	174 N	60	-0-	-114	-0-	60	2		N	-0-			68
11	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
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
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-			78
10	0	117	-0-	117	117	117	1		N	-0-			78
*11	229 N	112	-0-	-117	-0-	112	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
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5616 -	5619
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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
-----														
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH (FRIO 383)			96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
TURNER, E. A. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6108 - 6110			
-----														
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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			
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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			
-----														
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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			
-----														
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-
09		0	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-		-0-
10		0	56	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-		-0-
11		0	65	-0-	-0-	-0-	409	1			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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900										COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5030	-	5188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
11		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	
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-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677										COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	4943	-	4947	
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (MENEFFEE 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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		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		
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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 - 3450	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
09	0	1233	-0-	1233	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
10	0	156	-0-	156	-0-	1389	156	1		N	-0-					-0-
11	0	1099	-0-	1099	-0-	2488	1094	1	5 2	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, M. H.				WELL #:	77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678	
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	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
WEST RANCH -A-				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		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	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		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 #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-	
11	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		
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-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730		
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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 #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
11	0	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814 - 3833
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545	806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	3782	-	3802		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS		WELL #:		7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266	-	9270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SIMONS-VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5376 - 6376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516 - 6520
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	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
06	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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5422 - 5426
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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT		-0-
11	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
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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROJJ ENERGY LLC		681288														
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	44	1			48
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				Y	38	43	1			43
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				Y	28	44	1			27
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				Y	2					29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
HASDORFF "A"				WELL #:	1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
HASDORFF "A"				WELL #:	3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 - 5150	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCDWELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 - 5602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
MCDWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
-----														
MCDWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781	
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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
KRAM ENERGY		476621							
SANDHOP		WELL #: 1		RRCID -> 207505		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315	
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11		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	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		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	
06		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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				
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
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							
09	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	2513	56 1	1070 2	Y		-0-			-0-
							110 3							
10	0		1289	-0-	1289	3802	58 1	1133 2	Y		-0-			-0-
							98 3							
11	0		1292	-0-	1292	5094	59 1	1134 2	Y		-0-			-0-
							99 3							

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606						
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							
09	DLQ	G-10	6087	-0-	6087	12477	265 1	5081 2	Y		199	220 1		35
							522 3							
10	0		6124	-0-	6124	18601	263 1	5187 2	Y		202	176 1		61
							452 3							
11	0		4376	-0-	4376	22977	192 1	3681 2	Y		166	166 1		61
							320 3							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311 - 13500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 - 13642	
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	17	9 2	1 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
-----												
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 - 13610	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	Y	-0-			-0-
						47 3						
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	-0-			-0-
						45 3						
08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	21 1	399 2	Y	-0-			-0-
						45 3						
09	DLQ G-10	457	-0-	457	922	21 1	395 2	Y	-0-			-0-
						41 3						
10	0	475	-0-	475	1397	21 1	417 2	Y	-0-			-0-
						37 3						
11	0	436	-0-	436	1833	20 1	382 2	Y	-0-			-0-
						34 3						
-----												
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 - 13635	
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-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2		Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	16	4 2		Y	-0-			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611			RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393 - 13513	
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1								
06	5760 X	3689	-0-	-2071	-0-	361 1	3285 3	Y	39	73 1		42
						43 9						
07	5952 X	3636	-0-	-2316	-0-	368 1	3224 3	Y	40			82
						44 9						
08	DLQ G-10	3839	-0-	3839	3839	16 1	3776 3	Y	43	73 1		52
						47 9						
09	DLQ G-10	4384	-0-	4384	8223	332 1	4017 3	Y	32			84
						35 9						
10	0	4185	-0-	4185	12408	133 1	3990 3	Y	56	87 1		53
						62 9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12408			Y	NO RPT			53

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835 - 13958				
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473 - 13712				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	459	1	4023	3		N	18			131
						20	9								
08	3100 N	2850	-0-	-250	1152	12	1	2802	3		N	33	55	1	109
						36	9								
09	0	2448	-0-	2448	3600	185	1	2243	3		N	18			127
						20	9								
*10	5698 X	2098	-0-	-3600	-0-	66	1	2000	3		N	29	44	1	112
						32	9								
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						N	NO RPT			112

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343 - 13699				
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-						N	-0-			40
07	4960 X	2091	-0-	-2869	-0-	212	1	1854	3		N	23			63
						25	9								
08	3689 X	3103	-0-	-586	-0-	13	1	3090	3		N	-0-	60	1	3
09	3570 X	2672	-0-	-898	-0-	202	1	2449	3		N	19			22
						21	9								
10	0	2833	-0-	2833	2833	90	1	2701	3		N	38	59	1	1
						42	9								
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N	NO RPT			1

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				
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	19	1	253	2		N	-0-			-0-
						19	3								
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	20	1	262	2		N	-0-			-0-
						20	3								
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	11	1	142	2		N	-0-			-0-
						9	3								
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	236	2		N	-0-			-0-
						16	3								
10	0	247	-0-	247	247	16	1	218	2		N	-0-			-0-
						13	3								
*11	441 N	194	-0-	-247	-0-	14	1	170	2		N	-0-			-0-
						10	3								

MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 9494 - 9508				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22



WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	N	20					232
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	22	9	107	2	N	1	159	1			74
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					74
*05	2387 X	30	-0-	-2357	-0-	1	1	29	2	N	-0-					74
*06	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	150	1	1218	2	N	-0-					74
*07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	-0-					74
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	160	1	1414	2	N	-0-					74
*09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	129	1	1181	2	N	-0-					74
*10	1767 N	1071	-0-	-696	-0-	126	1	945	2	N	-0-					74
11	0	531	-0-	531	531	65	1	456	2	N	9					83
						10	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

06	9540 X	9116	-0-	-424	-0-	450	1	8541	2	N	114	188	1			160
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	125	9	8601	2	N	106					266
08	9641 X	8809	-0-	-832	-0-	465	1	8248	2	N	87					353
09	9270 X	8518	-0-	-752	-0-	117	9	7684	2	N	76	188	1			241
10	9579 X	8992	-0-	-587	-0-	465	1	8112	2	N	95					336
11	0	7902	-0-	7902	7902	75	9	6904	2	N	89					425
						84	9									
						105	9									
						900	1									
						98	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71					365
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23					388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					438
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	174	1			300
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	173	1			168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					198

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					353
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58					411
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56					467
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	176	1			334
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	173	1			210
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					235

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1 412 2	Y	-0-		37
10	0	354	-0-	354	354	35	1 319 2	Y	-0-		37
11	0	412	-0-	412	766	41	1 371 2	Y	-0-		37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1 885 2	Y	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1 957 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	75	1 942 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2187	68	1 903 2	Y	-0-		-0-
10	0	1128	-0-	1128	3315	75	1 962 2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	1080	-0-	-1920	1395	76	1 918 2	Y	-0-		-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	4806	-0-	-1164	-0-	306	1 3955 2	Y	-0-		-0-
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	445	1 5444 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5113	-0-	5113	5113	347	1 4322 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2942	-0-	2942	8055	187	1 2463 2	Y	-0-		-0-
10	0	1040	-0-	1040	9095	69	1 882 2	Y	-0-		-0-
11	0	4486	-0-	4486	13581	315	1 3790 2	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 WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

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							
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	4272	134 1	1774 2	Y	-0-				-0-
						204 3							
10	0	2227	-0-	2227	6499	147 1	1894 2	Y	-0-				-0-
						186 3							
11	0	2154	-0-	2154	8653	151 1	1824 2	Y	-0-				-0-
						179 3							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

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						
09	DLQ G-10	3156	-0-	3156	6397	196 1	2596 2	Y	59	65	1		10
						299 3	65 9						
10	0	3328	-0-	3328	9725	215 1	2772 2	Y	63	54	1		19
						272 3	69 9						
11	0	3431	-0-	3431	13156	235 1	2836 2	Y	74	66	1		27
						279 3	81 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

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						
09	DLQ G-10	4295	-0-	4295	8989	190 1	3582 2	Y	91	101	1		16
						423 3	100 9						
10	0	6527	-0-	6527	15516	284 1	5534 2	Y	139	113	1		42
						556 3	153 9						
11	0	6474	-0-	6474	21990	288 1	5476 2	Y	159	143	1		58
						535 3	175 9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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						
09	DLQ G-10	4796	-0-	4796	9998	300	1	3945	2	Y	64	72	1		11
						481	3	70	9						
10	15302 X	5304	-0-	-9998	-0-	345	1	4421	2	Y	72	61	1		22
						459	3	79	9						
*11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	325	1	3906	2	Y	74	69	1		27
						405	3	81	9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-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

06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	341	1	4365	2	Y	39	42	1		11
						639	3	43	9						
07	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	329	1	4004	2	Y	28	30	1		9
						541	3	31	9						
08	DLQ G-10	5285	-0-	5285	5285	356	1	4423	2	Y	32	31	1		10
						471	3	35	9						
09	DLQ G-10	5211	-0-	5211	10496	328	1	4308	2	Y	38	41	1		7
						533	3	42	9						
10	0	5342	-0-	5342	15838	350	1	4477	2	Y	39	34	1		12
						472	3	43	9						
*11	19911 X	4073	-0-	-15838	-0-	283	1	3394	2	Y	35	34	1		13
						357	3	39	9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

06	7710 X	7057	-0-	-653	-0-	448	1	5771	2	Y	29	32	1		8
						806	3	32	9						
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	537	1	6564	2	Y	26	25	1		9
						848	3	29	9						
08	DLQ G-10	7325	-0-	7325	7325	495	1	6161	2	Y	25	26	1		8
						641	3	28	9						
09	DLQ G-10	7736	-0-	7736	15061	489	1	6436	2	Y	33	35	1		6
						775	3	36	9						
10	22813 X	7752	-0-	-15061	-0-	510	1	6542	2	Y	33	29	1		10
						664	3	36	9						
*11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	521	1	6265	2	Y	36	33	1		13
						635	3	40	9						



-----																
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE			
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								
09	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	5685	179 1	2355 2	Y	13	14 1		2			
							288 3	14 9								
10		8603 X	2918	-0-	-5685	-0-	192 1	2456 2	Y	13	11 1		4			
							256 3	14 9								
*11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	196 1	2351 2	Y	14	13 1		5			
							245 3	15 9								
-----																
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953				COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525		
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								
09	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6202	136 1	2594 2	Y	107	116 1		19			
							269 3	118 9								
10		0	3099	-0-	3099	9301	133 1	2619 2	Y	106	93 1		32			
							230 3	117 9								
11		0	3025	-0-	3025	12326	133 1	2537 2	Y	121	109 1		44			
							222 3	133 9								
-----																
GERLICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106483				COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655		
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-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	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		
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								
09	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	6066	172 1	2267 2	Y	92	104 1		16			
							265 3	101 9								
10		9036 X	2970	-0-	-6066	-0-	189 1	2429 2	Y	99	85 1		30			
							243 3	109 9								
*11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	196 1	2361 2	Y	112	101 1		41			
							236 3	123 9								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13202 - 13416	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	3240 X	3096	-0-	-144	-0-	122 1	2519 2	111 1	Y	105	111 1		29
						339 3	116 9						
07	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	134 1	2577 2	96 1	Y	101	96 1		34
						318 3	111 9						
08	DLQ G-10	3126	-0-	3126	3126	136 1	2611 2	107 1	Y	107	107 1		34
						261 3	118 9						
09	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5938	122 1	2300 2	128 1	Y	114	128 1		20
						265 3	125 9						
10	9051 X	3113	-0-	-5938	-0-	132 1	2587 2	109 1	Y	127	109 1		38
						254 3	140 9						
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	138 1	2615 2	120 1	Y	129	120 1		47
						254 3	142 9						

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	13379 - 13559
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	16840	PERF.	13254 - 13586
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	339 1	4353 2	23 1	Y	21	23 1	6
						624 3	23 9					
07	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	349 1	4253 2	16 1	Y	15	16 1	5
						562 3	17 9					
08	DLQ G-10	3660	-0-	3660	3660	247 1	3073 2	13 1	Y	12	13 1	4
						327 3	13 9					
09	DLQ G-10	5129	-0-	5129	8789	325 1	4258 2	19 1	Y	18	19 1	3
						526 3	20 9					
10	14074 X	5285	-0-	-8789	-0-	348 1	4450 2	17 1	Y	20	17 1	6
						465 3	22 9					
11	0	4270	-0-	4270	4270	298 1	3579 2	17 1	Y	18	17 1	7
						373 3	20 9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	13856 - 14028
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	285 1	3883 2	121 1	Y	121	121 1	-0-
						313 3	133 9					
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	295 1	3775 2	121 1	Y	121	121 1	-0-
						293 3	133 9					
08	DLQ G-10	4399	-0-	4399	4399	289 1	3726 2	128 1	Y	128	128 1	-0-
						243 3	141 9					
09	DLQ G-10	4309	-0-	4309	8708	265 1	3654 2	129 1	Y	129	129 1	-0-
						248 3	142 9					
10	0	4546	-0-	4546	13254	291 1	3889 2	129 1	Y	129	129 1	-0-
						224 3	142 9					
11	0	4337	-0-	4337	17591	295 1	3694 2	122 1	Y	122	122 1	-0-
						214 3	134 9					

-----															
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770				
M	O	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	AMT	BALANCE
-----															
06	120 N	79	-0-	-41	-0-		2	1	29	2	Y	39	39	1	117
							5	3	43	9					
07	93 N	70	-0-	-23	-0-		2	1	22	2	Y	39	39	1	117
							3	3	43	9					
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92		2	1	29	2	Y	53	53	1	117
							3	3	58	9					
09	DLQ G-10	82	-0-	82	174		2	1	27	2	Y	46	46	1	117
							2	3	51	9					
10	0	82	-0-	82	256		2	1	26	2	Y	47	47	1	117
							2	3	52	9					
*11	392 N	136	-0-	-256	-0-		3	1	38	2	Y	84	84	1	117
							3	3	92	9					
-----															
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512				
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		220	1	4559	2	Y	22	19	1	6
							595	3	24	9					
07	5084 X	4563	-0-	-521	-0-		201	1	3866	2	Y	17	17	1	6
							477	3	19	9					
08	DLQ G-10	5110	-0-	5110	5110		230	1	4417	2	Y	20	20	1	6
							441	3	22	9					
09	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9577		201	1	3804	2	Y	22	24	1	4
							438	3	24	9					
10	14190 X	4613	-0-	-9577	-0-		204	1	3994	2	Y	22	19	1	7
							391	3	24	9					
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		205	1	3905	2	Y	101	71	1	37
							381	3	111	9					
-----															
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867		PERF.13920 - 16705				
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-		463	1	5982	2	Y	82	88	1	23
							827	3	90	9					
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-		541	1	6613	2	Y	71	70	1	24
							844	3	78	9					
08	DLQ G-10	7275	-0-	7275	7275		489	1	6084	2	Y	69	71	1	22
							626	3	76	9					
09	DLQ G-10	7289	-0-	7289	14564		457	1	6024	2	Y	81	89	1	14
							719	3	89	9					
10	0	7624	-0-	7624	22188		498	1	6382	2	Y	86	74	1	26
							649	3	95	9					
11	0	7428	-0-	7428	29616		514	1	6180	2	Y	98	88	1	36
							626	3	108	9					
-----															
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497		PERF.13420 - 13638				
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-		109	1	1409	2	Y	8	9	1	2
							197	3	9	9					
07	1922 N	1866	-0-	-56	-0-		125	1	1530	2	Y	13	11	1	4
							197	3	14	9					
08	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752		118	1	1468	2	Y	13	13	1	4
							152	3	14	9					
09	DLQ G-10	1804	-0-	1804	3556		113	1	1493	2	Y	17	18	1	3
							179	3	19	9					
10	0	1854	-0-	1854	5410		121	1	1555	2	Y	17	15	1	5
							159	3	19	9					
*11	3000 N	1822	-0-	-1178	4232		126	1	1515	2	Y	24	20	1	9
							155	3	26	9					



OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

06	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	89	1	1868	2	Y	76	85	1			21
						223	3	84	9							
07	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	107	1	2072	2	Y	80	74	1			27
						230	3	88	9							
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	115	1	2227	2	Y	90	88	1			29
						202	3	99	9							
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5126	107	1	2055	2	Y	100	111	1			18
						211	3	110	9							
10	0	2477	-0-	2477	7603	105	1	2081	2	Y	100	88	1			30
						181	3	110	9							
*11	3000 N	2574	-0-	-426	7177	112	1	2158	2	Y	105	97	1			38
						188	3	116	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	221	1	2853	2	Y	131	140	1			37
						393	3	144	9							
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	226	1	2763	2	Y	109	109	1			37
						353	3	120	9							
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	217	1	2696	2	Y	112	113	1			36
						280	3	123	9							
09	DLQ G-10	3222	-0-	3222	6538	196	1	2575	2	Y	129	142	1			23
						309	3	142	9							
10	0	3747	-0-	3747	10285	237	1	3034	2	Y	150	128	1			45
						311	3	165	9							
11	0	3556	-0-	3556	13841	237	1	2845	2	Y	166	151	1			60
						291	3	183	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

06	7200 X	7188	-0-	-12	-0-	280	1	5872	2	Y	321	344	1			90
						683	3	353	9							
07	7440 X	7094	-0-	-346	-0-	300	1	5829	2	Y	301	289	1			102
						634	3	331	9							
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080	262	1	5069	2	Y	273	288	1			87
						449	3	300	9							
09	DLQ G-10	4683	-0-	4683	10763	199	1	3826	2	Y	250	293	1			44
						383	3	275	9							
10	0	4518	-0-	4518	15281	189	1	3745	2	Y	242	213	1			73
						318	3	266	9							
11	0	4519	-0-	4519	19800	193	1	3704	2	Y	280	251	1			102
						314	3	308	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310	- 13590	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40 1	813 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	Y	-0-			-0-
						108 3						
08	DLQ G-10	962	-0-	962	962	44 1	834 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
09	DLQ G-10	935	-0-	935	1897	42 1	798 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
10	0	992	-0-	992	2889	44 1	861 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
*11	3000 N	955	-0-	-2045	844	44 1	830 2	Y	-0-			-0-
						81 3						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450	- 13510	
06	2070 N	1774	-0-	-296	-0-	112 1	1443 2	Y	15	15 1		4
						202 3						
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	122 1	1495 2	Y	-0-	4 1		-0-
						193 3						
08	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	128 1	1588 2	Y	-0-			-0-
						165 3						
09	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3624	111 1	1457 2	Y	-0-			-0-
						175 3						
10	0	1963	-0-	1963	5587	130 1	1663 2	Y	-0-			-0-
						170 3						
*11	3000 N	1726	-0-	-1274	4313	121 1	1456 2	Y	-0-			-0-
						149 3						

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID -> 175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128	- 13718	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22												

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974	- 14020	
06	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1625 1	20908 2	Y	39	39 1		-0-
						2975 3						
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	1301 1	15927 2	Y	39	39 1		-0-
						2013 3						
08	DLQ G-10	20349	-0-	20349	20349	1381 1	17210 2	Y	4	4 1		-0-
						1754 3						
09	DLQ G-10	18240	-0-	18240	38589	1158 1	15281 2	Y	4	4 1		-0-
						1797 3						
10	0	17762	-0-	17762	56351	1174 1	15057 2	Y	11	11 1		-0-
						1519 3						
*11	74183 X	17832	-0-	-56351	-0-	1250 1	15025 2	Y	12	12 1		-0-
						1544 3						

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT		//CONT.//	98768 100 280875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
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
SMOLIK, ALBERT		WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	N/A	
06		4110 X	589	-0-	-3521	-0-	182 1 9 9	398 2	Y	8		80
07		5053 X	986	-0-	-4067	-0-	296 1 7 9	683 2	Y	6		86
08		5053 X	868	-0-	-4185	-0-	218 1 7 9	643 2	Y	6	52 1	40
09		0	966	-0-	966	966	8 1 2 9	956 2	Y	2		42
10		0	858	-0-	858	1824	858 2		Y	-0-		42
11		0	1181	-0-	1181	3005	1181 2		Y	-0-		42
SMOLIK, ALBERT		WELL #:	3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.	13304 - 13510	
06		780 N	500	-0-	-280	-0-	156 1 4 9	340 2	Y	4		25
07		1333 N	435	-0-	-898	-0-	131 1 2 9	302 2	Y	2		27
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	149 1 4 9	439 2	Y	4	16 1	15
09		0	1750	-0-	1750	1750	14 1 1 9	1735 2	Y	1		16
10		0	1753	-0-	1753	3503	1753 2		Y	-0-		16
11		0	1383	-0-	1383	4886	1383 2		Y	-0-		16
SMOLIK, ALBERT		WELL #:	4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	13192 - 13431	
06		4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	548 1 20 9	1195 2	Y	18		110
07		4743 X	1693	-0-	-3050	-0-	508 1 12 9	1173 2	Y	11		121
08		DLQ G-10	1808	-0-	1808	1808	454 1 14 9	1340 2	Y	13	72 1	62
09		DLQ G-10	2158	-0-	2158	3966	18 1 2 9	2138 2	Y	2		64
10		DLQ G-10	1013	-0-	1013	4979	1013 2		Y	-0-		64
11		0	778	-0-	778	5757	778 2		Y	-0-		64
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	13326 - 13506	
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	221 1 7 9	481 2	Y	6		43
07		868 N	682	-0-	-186	-0-	204 1 6 9	472 2	Y	5		48
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	213 1 6 9	629 2	Y	5	29 1	24
09		0	1039	-0-	1039	1039	8 1 1 9	1030 2	Y	1		25
10		0	855	-0-	855	1894	855 2		Y	-0-		25
11		0	744	-0-	744	2638	744 2		Y	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670  
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

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
06	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	19783	1453	2	7	9	Y	6				31
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-				31
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-				31
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-				31
10		19783 X	-0-	-0-	-19783	-0-					Y	-0-				31
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

06	T. A.	150	-0-	150	2215	149	2	1	9	Y	1					99
07	T. A.	150	-0-	150	2365	149	2	1	9	Y	1					100
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2365						Y	1				101
09	T. A.	148	-0-	148	2513	147	2	1	9	Y	1					102
10		2694 X	181	-0-	-2513	-0-					Y	1				103
11		0	145	-0-	145	145	144	2	1	9	Y	1				104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-				34

EILERS, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-				4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-				4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-				4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-				4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4464					Y	NO RPT				4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4464					Y	NO RPT				4

LGDC CORPORATION 500227 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		681327		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754	
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	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		106
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		106
10	0	582	-0-	582	582	582	2	N	-0-		106
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	492			N	NO RPT		106

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13452 - 13747	
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	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		167
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		167
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120	2	N	-0-		167
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	940			N	NO RPT		167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		828880		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A		
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
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	Y	-0-	33
10	0	74	-0-	74	74	18	1	56	2	Y	-0-	33
11	0	613	-0-	613	687	161	1	452	2	Y	-0-	33

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442		
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
09	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	492	1	1979	2	Y	1	33
10	0	2370	-0-	2370	2370	581	1	1789	2	Y	-0-	6
11	0	2430	-0-	2430	4800	634	1	1789	2	Y	6	12

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599	
M O	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
*05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	4445	278 1	3141 2	Y		933	780 1		153
						1026 9							
*06	DLQ G-10	2566	-0-	2566	7011	164 1	1360 2	Y		947	946 1		154
						1042 9							
*07	DLQ G-10	1659	-0-	1659	8670	83 1	907 2	Y		608	633 1		129
						669 9							
*08	10207 X	1537	-0-	-8670	-0-	83 1	829 2	Y		568	570 1		127
						625 9							
09	4230 X	1397	-0-	-2833	-0-	70 1	733 2	Y		540	390 1		277
						594 9							
10	4371 X	1415	-0-	-2956	-0-	82 1	704 2	Y		572	754 1		95
						629 9							
11	0	1181	-0-	1181	1181	71 1	600 2	Y		464	394 1		-0-
						510 9							
-----													
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417	- 13576	
*04	330 N	97	-0-	-233	-0-	10 1	87 2	Y		-0-			7
*05	434 N	144	-0-	-290	-0-	15 1	129 2	Y		-0-	7 1		-0-
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	127 1	1195 2	Y		-0-			-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	118 1	434 2	Y		22			22
						24 9							
*08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	83 1	940 2	Y		8			30
						9 9							
*09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	128 1	1256 2	Y		90			120
						99 9							
10	1364 X	537	-0-	-827	-0-	59 1	478 2	Y		-0-			120
11	0	377	-0-	377	377	44 1	333 2	Y		-0-			120
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185	- 13578	
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
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	71 1	687 2	Y		-0-			32
10	0	672	-0-	672	-0-	78 1	594 2	Y		-0-			32
11	0	701	-0-	701	1373	84 1	617 2	Y		-0-			32
-----													
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095081		COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515	- 13471	
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	638 1	2667 2	Y		-0-			47
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	880 1	2578 2	Y		-0-			47
08	3627 X	3079	-0-	-548	-0-	627 1	2452 2	Y		-0-			47
09	3510 X	1752	-0-	-1758	-0-	349 1	1403 2	Y		-0-			47
10	0	2261	-0-	2261	2261	554 1	1707 2	Y		-0-			47
11	0	2737	-0-	2737	4998	716 1	2021 2	Y		-0-			47
-----													
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID -> 104738		COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			14
11	0	165	-0-	165	165	43 1	122 2	Y		-0-			14

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385		
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
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
09		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1751 1	7032 2	Y		-0-			52
10		0	7817	-0-	7817		1917 1	5900 2	Y		-0-			52
11		0	1526	-0-	1526		9343 400 1	1126 2	Y		-0-			52
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541		
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
09		720 N	596	-0-	-124	-0-	59 1	537 2	Y		-0-			11
10		0	723	-0-	723		80 1	643 2	Y		-0-			11
11		0	597	-0-	597		1320 71 1	526 2	Y		-0-			11
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578		
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
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	38 1	398 2	Y		-0-			123
10		0	552	-0-	552		60 1	492 2	Y		-0-			123
11		0	508	-0-	508		1060 58 1	450 2	Y		-0-			123
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267 - 13542		
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
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	25 1	226 2	Y		-0-			62
10		0	335	-0-	335		335 40 1	295 2	Y		-0-			62
11		0	274	-0-	274		609 32 1	242 2	Y		-0-			62
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	13407 - 13547		
*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-
*09		210 N	207	-0-	-3	-0-	19 1	188 2	Y		-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	27 1	202 2	Y		-0-			-0-
11		0	232	-0-	232		232 27 1	205 2	Y		-0-			-0-
-----														
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	13270 - 13419		
06		4290 X	3394	-0-	-896	-0-	588 1	2806 2	Y		-0-			-0-
07		4433 X	2603	-0-	-1830	-0-	519 1	2084 2	Y		-0-			-0-
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	537 1	2670 2	Y		-0-			-0-
09		3390 X	2281	-0-	-1109	-0-	461 1	1820 2	Y		-0-			-0-
10		0	2434	-0-	2434		2434 492 1	1942 2	Y		-0-			-0-
11		0	2393	-0-	2393		4827 512 1	1881 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330	- 13418		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		3100 N	6241	-0-	3141	3141	436 1	Y	1908	1581 1	327
							2099 9				
08		9789 X	6648	-0-	-3141	-0-	418 1	Y	1836	1931 1	232
							2020 9				
09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	1468	1468 1	232
							1615 9				
10		0	4512	-0-	4512	4512	276 1	Y	1102	1077 1	257
							1212 9				
11		0	4047	-0-	4047	8559	331 1	Y	961	962 1	256
							1057 9				
-----											
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581	- 13759		
06		4380 X	1543	-0-	-2837	-0-	417 1	Y	-0-		-0-
07		4526 X	768	-0-	-3758	-0-	423 1	Y	-0-		-0-
08		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	396 1	Y	-0-		-0-
09		1770 X	1065	-0-	-705	-0-	349 1	Y	-0-		-0-
10		0	1129	-0-	1129	1129	371 1	Y	-0-		-0-
11		0	1288	-0-	1288	2417	383 1	Y	-0-		-0-
-----											
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 145076	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13470	- 13558		
*04		5220 X	2806	-0-	-2414	-0-	552 1	Y	14	14 1	-0-
							15 9				
*05		5394 X	2806	-0-	-2588	-0-	552 1	Y	14	14 1	-0-
							15 9				
*06		4920 X	2814	-0-	-2106	-0-	550 1	Y	-0-		-0-
*07		3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	476 1	Y	-0-		-0-
*08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	467 1	Y	-0-		-0-
*09		2820 X	1994	-0-	-826	-0-	424 1	Y	-0-		-0-
10		2914 X	1810	-0-	-1104	-0-	459 1	Y	-0-		-0-
11		0	1556	-0-	1556	1556	422 1	Y	-0-		-0-
-----											
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 145193	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 13870	PERF.13536	- 13584		
*04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
*05		372 N	341	-0-	-31	-0-	45 1	Y	3	3 1	-0-
							3 9				
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
*07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4020 X	2627	-0-	-1393	-0-	310	1	2291	2	Y	24			92
*05	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	383	1	2925	2	Y	17	82	1	27
*06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	422	1	3413	2	Y	-0-			27
*07	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	375	1	3069	2	Y	32			59
*08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	364	1	3353	2	Y	15			74
*09	3840 X	2403	-0-	-1437	-0-	224	1	2179	2	Y	-0-			74
10	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	376	1	2881	2	Y	16			90
11	0	3130	-0-	3130	3130	365	1	2757	2	Y	7			97

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	94			107
*05	1457 N	1046	-0-	-411	-0-	122	1	902	2	Y	20	127	1	-0-
*06	1470 N	965	-0-	-505	-0-	99	1	862	2	Y	4	4	1	-0-
*07	1426 N	960	-0-	-466	-0-	91	1	869	2	Y	-0-			-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	1380 X	826	-0-	-554	-0-	82	1	744	2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	906	-0-	-148	-0-	103	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	0	874	-0-	874	874	102	1	772	2	Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

*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-
*09	1080 X	799	-0-	-281	-0-	69	1	730	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	726	-0-	-390	-0-	87	1	639	2	Y	-0-			-0-
11	0	850	-0-	850	850	93	1	757	2	Y	-0-			-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

*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
*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
*09	150 N	88	-0-	-62	-0-	4	1	45	2	Y	35			172
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	55	2	Y	74			246
11	0	142	-0-	142	142	7	1	63	2	Y	65			311

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	- 13736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5040 X	2284	-0-	-2756	-0-	1086	1	1189	2	Y	8	22
*05	3999 X	2191	-0-	-1808	-0-	1079	1	1112	2	Y	-0-	14
*06	3870 X	968	-0-	-2902	-0-	910	1	57	2	Y	8 1	15
*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
*09	2280 X	905	-0-	-1375	-0-	905	1			Y	15 1	-0-
10	2201 X	930	-0-	-1271	-0-	930	1			Y	-0-	-0-
11	0	900	-0-	900	900	900	1			Y	-0-	-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480	- 13600	
*04	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	243	1	1983	2	Y	33	69
*05	3286 X	2546	-0-	-740	-0-	269	1	2277	2	Y	-0-	62
*06	3420 X	2390	-0-	-1030	-0-	239	1	2145	2	Y	7 1	67
*07	3534 X	1917	-0-	-1617	-0-	173	1	1744	2	Y	-0-	67
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	-0-	67
09	2460 X	1880	-0-	-580	-0-	157	1	1723	2	Y	67 1	-0-
10	2542 X	1746	-0-	-796	-0-	180	1	1566	2	Y	-0-	-0-
11	0	1576	-0-	1576	1576	176	1	1400	2	Y	-0-	-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274	- 13608	
06	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	380	1	3348	2	Y	12	38
07	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	300	1	3135	2	Y	24	62
08	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	293	1	2736	2	Y	25	87
09	3930 X	2829	-0-	-1101	-0-	264	1	2563	2	Y	2	89
10	0	3274	-0-	3274	3274	369	1	2882	2	Y	21	110
11	0	3039	-0-	3039	6313	352	1	2670	2	Y	15	125
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533	- 15750	
*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-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	10 1
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-	-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
06	3840 X	3205	-0-	-635	-0-	619	1	2586	2	Y	-0-	22
07	3968 X	3100	-0-	-868	-0-	789	1	2311	2	Y	-0-	22
08	3906 X	2938	-0-	-968	-0-	598	1	2340	2	Y	-0-	22
09	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1120	1	4501	2	Y	-0-	22
10	0	7258	-0-	7258	7258	1780	1	5478	2	Y	-0-	22
11	0	4531	-0-	4531	11789	1186	1	3345	2	Y	-0-	22

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW 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
*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-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

*04	4440 X	2916	-0-	-1524	-0-	399	1	2484	2	Y	30			70
						33	9							
*05	4588 X	1981	-0-	-2607	-0-	143	1	1820	2	Y	16	59	1	27
						18	9							
*06	4140 X	3288	-0-	-852	-0-	267	1	3019	2	Y	2			29
						2	9							
*07	3968 X	3346	-0-	-622	-0-	288	1	3055	2	Y	3			32
						3	9							
*08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	141	1	2021	2	Y	5			37
						6	9							
09	3300 X	2838	-0-	-462	-0-	198	1	2628	2	Y	11			48
						12	9							
10	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	346	1	2538	2	Y	12			60
						13	9							
11	0	4103	-0-	4103	4103	473	1	3627	2	Y	3	37	1	26
						3	9							

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

*04	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	332	1	2069	2	Y	-0-			97
*05	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	185	1	2341	2	Y	23	86	1	34
						25	9							
*06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	254	1	2867	2	Y	20	49	1	5
						22	9							
*07	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	247	1	2619	2	Y	7			12
						8	9							
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2879	2	Y	6			18
						7	9							
09	3150 X	2507	-0-	-643	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-			18
10	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	374	1	2743	2	Y	-0-			18
11	0	3187	-0-	3187	3187	367	1	2820	2	Y	-0-			18

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

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
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	316	1	4192	2	Y	3			40
						3	9							
10	0	5979	-0-	5979	5979	717	1	5259	2	Y	3			43
						3	9							
11	0	4341	-0-	4341	10320	499	1	3829	2	Y	12			55
						13	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6720 X	6302	-0-	-418	-0-	-0-	870	1	5417	2	Y	14					64
*05	6944 X	5986	-0-	-958	-0-	-0-	15	9	437	1	Y	16	42	1			38
*06	6720 X	2700	-0-	-4020	-0-	-0-	18	9	220	1	Y	-0-					38
*07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			18
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	6300 X	182	-0-	-6118	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					18
10	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	-0-	629	1	4620	2	Y	-0-					18
11	0	12256	-0-	12256	12256	12256	1413	1	10843	2	Y	-0-					18

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

*04	7590 X	5998	-0-	-1592	-0-	-0-	829	1	5168	2	Y	1					1
*05	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	-0-	1	9	537	1	Y	2	3	1			-0-
*06	7320 X	6357	-0-	-963	-0-	-0-	2	9	517	1	Y	1					1
*07	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	560	1	Y	15					16
*08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	503	1	Y	24					40
09	7080 X	6472	-0-	-608	-0-	-0-	26	9	454	1	Y	3					43
10	7316 X	5675	-0-	-1641	-0-	-0-	3	9	680	1	Y	-0-					43
11	0	8049	-0-	8049	8049	8049	928	1	7121	2	Y	-0-	43	1			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

*04	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	-0-	141	1	877	2	Y	4					58
*05	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	-0-	4	9	86	1	Y	4	40	1			22
*06	1350 N	976	-0-	-374	-0-	-0-	7	9	79	1	Y	-0-					22
*07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	-0-	1	9	67	1	Y	1	23	1			-0-
*08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	1140 X	828	-0-	-312	-0-	-0-	58	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	1178 X	222	-0-	-956	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	0	865	-0-	865	865	865	99	1	766	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814	
M	O	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	EOM BALANCE
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-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17 1 17 3	335 2	N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1 22 3	493 2	N	-0-		-0-
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1 17 3	391 2	N	-0-		-0-

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
STEINOCHEER 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1 36 3	535 2	Y	-0-		-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	51 1 43 3	659 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	35 1 26 3	458 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	610	-0-	610	1129	39 1 29 3	542 2	Y	-0-		-0-
10		0	634	-0-	634	1763	42 1 26 3	566 2	Y	-0-		-0-
11		0	655	-0-	655	2418	46 1 27 3	582 2	Y	-0-		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CLAY CLARK		828880										
		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205	
M	O	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	EOM BALANCE
*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-
09		4620 X	3604	-0-	-1016	-0-	577 1	3027 2	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3511	-0-	-395	-0-	645 1	2866 2	Y	-0-		-0-
11		0	2725	-0-	2725	2725	555 1	2170 2	Y	-0-		-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A	
M	O	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	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-				32
07	155 #	32	-0-	-123	-0-	2	1	28	2	N	-0-				32
08	279 #	24	-0-	-255	-0-	2	3								
09	270 #	42	-0-	-228	-0-	2	1	21	2	N	-0-				32
10	0	3	-0-	3	3	1	3	37	2	N	-0-				32
11	0	-0-	-0-	-0-	3	2	3			N	-0-				32

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)			99361 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC			100467									
TURNER GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844	-		9972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
-----												
YOAKUM (EDWARDS)			99361 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
KUESTER UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 162215	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 16353	PERF. 14200	-		16353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		10860 X	6235	-0-	-4625	-0-	92 1	6143 2		N	-0-	-0-
07		10230 X	8348	-0-	-1882	-0-	139 1	8209 2		N	-0-	-0-
08		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	175 1	10356 2		N	-0-	-0-
09		0	10897	-0-	10897	10897	206 1	10691 2		N	-0-	-0-
10		0	8040	-0-	8040	18937	118 1	7922 2		N	-0-	-0-
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	8737				N	NO RPT	-0-
-----												
KUESTER UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 14255	-		16500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	54 1	3588 2		N	-0-	-0-
07		3627 X	2595	-0-	-1032	-0-	43 1	2552 2		N	-0-	-0-
08		3627 X	332	-0-	-3295	-0-	6 1	326 2		N	-0-	-0-
09		0	4081	-0-	4081	4081	77 1	4004 2		N	-0-	-0-
10		0	2408	-0-	2408	6489	36 1	2372 2		N	-0-	-0-
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	2979				N	NO RPT	-0-
-----												
STEINMANN			WELL #: 2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410	PERF. 14380	-		15691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	178 1	11911 2		N	-0-	-0-
07		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	195 1	11459 2		N	-0-	-0-
08		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	192 1	11337 2		N	-0-	-0-
09		0	9644	-0-	9644	9644	182 1	9462 2		N	-0-	-0-
10		0	9437	-0-	9437	19081	139 1	9298 2		N	-0-	-0-
11		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	6991				N	NO RPT	-0-
-----												
HENSON GAS UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF. 14130	-		14304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2		N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2		N	-0-	-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	2 1	117 2		N	-0-	-0-
09		0	360	-0-	360	360	7 1	353 2		N	-0-	-0-
10		0	123	-0-	123	483	2 1	121 2		N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	363				N	NO RPT	-0-



YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011		
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
06	14220 X	11795	-0-	-2425	-0-	174 1	11621 2	N	-0-	-0-
07	14694 X	11331	-0-	-3363	-0-	189 1	11142 2	N	-0-	-0-
08	14694 X	4547	-0-	-10147	-0-	76 1	4471 2	N	-0-	-0-
09	0	2901	-0-	2901	2901	55 1	2846 2	N	-0-	-0-
10	0	10918	-0-	10918	13819	161 1	10757 2	N	-0-	-0-
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	2029			N	NO RPT	-0-
-----										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840		
06	660 X	557	-0-	-103	-0-	8 1	549 2	N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	291 2	N	-0-	-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	6 1	351 2	N	-0-	-0-
09	0	530	-0-	530	530	10 1	520 2	N	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165	695	3 1	162 2	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	335			N	NO RPT	-0-
-----										
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441		
06	12300 X	9331	-0-	-2969	-0-	137 1	9194 2	N	-0-	-0-
07	12710 X	8575	-0-	-4135	-0-	143 1	8432 2	N	-0-	-0-
08	12710 X	5490	-0-	-7220	-0-	91 1	5399 2	N	-0-	-0-
09	0	9739	-0-	9739	9739	184 1	9555 2	N	-0-	-0-
10	0	6704	-0-	6704	16443	98 1	6606 2	N	-0-	-0-
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	7113			N	NO RPT	-0-
-----										
OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440		
FRUEDE		WELL #: 2H								
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	21935	-0-	-4105	-0-	31 1	21904 2	N	-0-	-0-
09	0	18029	-0-	18029	18029	30 1	17999 2	N	-0-	-0-
10	0	19745	-0-	19745	37774	31 1	19714 2	N	-0-	-0-
11	0	11165	-0-	11165	48939	30 1	11135 2	N	-0-	-0-
-----										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943		
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H								
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
09	0	7342	-0-	7342	7342	494 1	6848 2	N	-0-	74
10	0	6692	-0-	6692	14034	385 1	6307 2	N	-0-	74
11	0	6312	-0-	6312	20346	485 1	5827 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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250
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	
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	N	-0-		30	
09		0	382	-0-	382	1273	26 1	N	-0-		30	
10		0	302	-0-	302	1575	17 1	N	-0-		30	
11		0	367	-0-	367	1942	28 1	N	-0-		30	
-----												
KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	533 1	N	-0-		67	
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	632 1	N	-0-		67	
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	431 1	N	-0-		67	
09		0	7622	-0-	7622	513 1	7109 2	N	-0-		67	
10		0	4388	-0-	4388	12010	252 1	N	-0-		67	
11		0	9572	-0-	9572	21582	736 1	N	-0-		67	
-----												
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	895 1	N	-0-		20	
07	7564	X	7515	-0-	-49	-0-	679 1	N	-0-		20	
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	565 1	N	-0-		20	
09		0	13636	-0-	13636	13636	917 1	N	-0-		20	
10		0	10536	-0-	10536	24172	606 1	N	-0-		20	
11		0	10883	-0-	10883	35055	837 1	N	-0-		20	
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221	- 15437
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
11	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
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-		-0-	
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 1	N	-0-		-0-	
09		0	1284	-0-	1284	1284	73 1	N	-0-		-0-	
10		0	1595	-0-	1595	2879	94 1	N	-0-		-0-	
11		0	2101	-0-	2101	4980	113 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
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1489 1	Y	-0-		26	
07	10726	X	10544	-0-	-182	-0-	1406 1	Y	5		31	
							6 9					
08	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	1585 1	Y	-0-		31	
09	10380	X	9995	-0-	-385	-0-	1273 1	Y	-0-		31	
10		0	11206	-0-	11206	11206	1541 1	Y	-0-		31	
11		0	11135	-0-	11135	22341	1614 1	Y	-0-		31	

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882				
SAMPLES		WELL #: 1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			86
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			87
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348				
SIMEK-COOK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350				
CHANDLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
J. MOTT		WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518				
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518				
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	121	1	1328	2	N	-0-	93
07	1829 X	1508	-0-	-321	-0-	136	1	1372	2	N	-0-	93
08	1829 X	1043	-0-	-786	-0-	73	1	970	2	N	-0-	93
09	1770 X	1364	-0-	-406	-0-	92	1	1272	2	N	-0-	93
10	1519 X	802	-0-	-717	-0-	46	1	756	2	N	-0-	93
11	1470 X NO RPT	-0-	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	93

YOAKUM (WILCOX 7450)		//CONT.//		99361 335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7442 - 7476		
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
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 2	N	-0-				102
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 2	N	-0-				102
08		217 N	77	-0-	-140	-0-	5 1	72 2	N	-0-				102
09		0	123	-0-	123	123	8 1	115 2	N	-0-				102
10		0	31	-0-	31	154	2 1	29 2	N	-0-				102
11		0	81	-0-	81	235	6 1	75 2	N	-0-				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		
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	114 1	321 2	Y	-0-				93
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	114 1	372 2	Y	1				94
08	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	114 1	372 2	Y	-0-				94
*09	DLQ	G-10	714	-0-	714	1200	114 1	597 2	Y	3				97
							3 9							
*10		1700 N	500	-0-	-1200	-0-	114 1	380 2	Y	5				102
							6 9							
11		0	466	-0-	466	466	114 1	352 2	Y	-0-				102

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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		
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC PREUDE UNIT		100467		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631		
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	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	103
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	9	N	1	104
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-	104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	104
10	0	3	-0-	3	-0-	3	1	2	9	N	2	106
11	0	1	-0-	1	-0-	4	1	1		N	-0-	106

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC MEGHAN J		256687		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694	
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056				
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
09	1200 N	995	-0-	-205	-0-	572	1	423	2	N	-0-	75
10	0	1107	-0-	1107	-0-	528	1	579	2	N	-0-	75
11	0	865	-0-	865	-0-	1972	1	388	2	N	14	89

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC FERRY		765601		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 BROUGHTON GAS UNIT O/A		681327		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	70	10	1		N	-0-	276
07	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	80	10	1		N	-0-	276
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-	276
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-	276
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-	276
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT	276

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133  
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 P1 ENERGY, LLC 631633  
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	28	170	1			90
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	21					111
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	10					121
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 C.F.O., INC. 121046  
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200)		//CONT.//		99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
5-D OPERATING INC				953762										
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7114 - 7115	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC				153468										
SEIM, AGNES				WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
EICHHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792	
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	631	-0-	-981 B	-0-	631 2			N	-0-			96
09		0	550	-0-	550 B	550	550 2			N	-0-			96
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	550				N	NO RPT			96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	550				N	NO RPT			96
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535	
06		0 N	235	-0-	235 B	-18325	235 2			N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13 B	-18325	235 2			N	-0-			-0-
08		0 N	244	-0-	244 B	-18081	244 2			N	-0-			-0-
09		0	224	-0-	224 B	-17857	224 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-17857				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-17857				N	NO RPT			-0-
ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337	
06		13320 X	19897	-0-	6577 B	-3010	19897 2			N	-0-			-0-
07		19716 X	13144	-0-	-6572 B	-3010	13144 2			N	-0-			-0-
08		19716 X	10146	-0-	-9570 B	-3010	10146 2			N	-0-			-0-
09		0	12632	-0-	12632 B	9622	12632 2			N	-0-			-0-
10		19716 X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		19080 X	NO RPT	-0-	-19080 B	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CHALLENGER OIL				142330										
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8906 - 8917	
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11		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

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
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P1 ENERGY, LLC 631633  
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-



YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
EDLER, J.B.				WELL #: 14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736	- 3740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	- 3715	
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755	
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712	
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3392 - 3574		
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->		226047	07/16/2008	3809	3392 - 3574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 X	1181	-0-	-1399 B	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
07	2666 X	706	-0-	-1960 B	-0-	706	2		N	-0-		-0-
08	2666 X	1555	-0-	-1111 B	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
09	0	2583	-0-	2583 B	2583	2583	2		N	-0-		-0-
10	0	5233	-0-	5233 B	7816	5233	2		N	-0-		-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500 B	6316				N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->		258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	PERF.	3510 - 3515
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150				N	NO RPT		-0-
11	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	PERF.	3500 - 3510
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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->		269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	PERF.	3438 - 3454
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
11	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		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4852 - 4866	
RIGGLE		WELL #:		2	RRCID ->		270488	07/12/2013	5006	4852 - 4866	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->		272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	PERF.	4540 - 4560
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		14
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
 CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 EDLER, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUJEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
EDLER, J.B.		WELL #:		32	RRCID ->	252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4482 - 4505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:			RRCID ->	259864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5718 - 5722				
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	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				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4326 - 4566		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0	300	-0-	300	300	300 2			N	-0-			25
10	0	477	-0-	477	777	477 2			N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			25
-----													
EDLER, J. B.		WELL #:		40	RRCID ->	272213	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4778 - 4797		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDLER, J. B.		WELL #:		43	RRCID ->	291166	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3778 - 3790		
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	2833	-0-	-856	-0-	2833 2			N	-0-			104
09	0	4371	-0-	4371	4371	4371 2			N	-0-			104
10	0	2782	-0-	2782	7153	2782 2			N	-0-			104
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	3913				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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-			-0-
11	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		
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	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2		N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
YOUGEEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
OMEGA ENERGY, LLC		622657															
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 4082 - 4086							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
-----																	
06	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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925							
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B2	EXT	67	-0-	67	117	67	2		Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	54	-0-	54	171	54	2		Y	-0-					-0-	
08	215	N	44	-0-	-171	-0-	44	2		Y	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066							
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
YOUGEEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297															
SUGAREK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4164 - 4170							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOUJEEEN (VICKSBURG 3700)		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691		
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
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
06	T. A.	67	-0-	67	117	67 2	N	-0-		-0-
07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54 2	N	-0-		-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728		
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	171	54 2	Y	-0-		-0-
08	215 N	44	-0-	-171	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//		907297										
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		65	RRCID -> 262208			COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			14
07		589 X	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-			14
08		589 X	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-			14
09		0	1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-			14
10		0	518	-0-	518	2019	518	2			N	-0-			14
11		570 X	NO RPT	-0-	-570	1449					N	NO RPT			14
-----															
EDLER, J. B.			WELL #:		41	RRCID -> 270484			COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716				
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		73	RRCID -> 272579			COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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				
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
11		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				
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
11		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				
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	4031	-0-	-1518	B	-0-	4025	2	6	9	N	5		173
09		0	6367	-0-	6367	B	6367	6342	2	25	9	N	23		196
10		0	4203	-0-	4203	B	10570	4174	2	29	9	N	26	143	1
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	B	4660					N	NO RPT		79



YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		36	RRCID ->	259320	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5392 - 5440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					25
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			25
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			25
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				NO RPT	25
-----										
EDLER, J.B.		WELL #:		33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5418 - 5554
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	20
-----										
EVANS		WELL #:			RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5498 - 5524
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	3360	4745	-0-	1385	1385	4745	2			-0-
07	5285	3900	-0-	-1385	-0-	3900	2			-0-
08	3410 #	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			-0-
09	0	4591	-0-	4591	4591	4591	2			-0-
10	0	4077	-0-	4077	8668	4077	2			-0-
11	3360	NO RPT	-0-	-3360	5308				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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				NO RPT	66

YOUNG, 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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BAR D OIL CORPORATION		049730												
YOWARD		WELL #: 8		RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8232 - 8240				
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	2361 N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2358	2	3	9	N	3	129	1	98
07	1984	2440	-0-	-0-	B	456	456	2409	2	31	9	N	28		126
08	1984	2301	-0-	-0-	B	317	773	2233	2	68	9	N	62	112	76
09	1920	2207	-0-	-0-	B	287	1060	2186	2	21	9	N	19		95
10	1984	2595	-0-	-0-	B	611	1671	2520	2	75	9	N	68	89	74
11	0	1966	-0-	-0-	B	1966	3637	1946	2	20	9	N	18		92

AUNT AUDREY		WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872					
06	390 N	502	-0-	-0-	B	112	-30841	502	2		N	-0-			160
07	434 N	416	-0-	-0-	B	-18	-30841	416	2		N	-0-			160
08	248 N	620	-0-	-0-	B	372	-30469	620	2		N	-0-			160
09	450 N	577	-0-	-0-	B	127	-30342	577	2		N	-0-			160
10	403 N	595	-0-	-0-	B	192	-30150	595	2		N	-0-			160
11	0	485	-0-	-0-	B	485	-29665	485	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					
06	240 N	225	-0-	-15		-0-	3	1	221	2	N	1			15
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
09	0	223	-0-	223			3	1	220	2	N	-0-			15
10	0	340	-0-	340		563	4	1	335	2	N	1			16
11	0	259	-0-	259		822	3	1	253	2	N	3			19

-----															
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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

(GWN415)

01/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS